GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810

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

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

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

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

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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	1
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

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

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

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

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

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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

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

UNIVERSITY 54 24 WELL #: 1 RRCID -> 262087 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011

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

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

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2138 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 4780 - 4784

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

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

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

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

10	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	152	1	2979	2	N	-0-					171
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	114	1	2729	2	N	5	154	1			22
							6	9									
12	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	121	1	2910	2	N	-0-					22
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	118	1	3016	2	N	8					30
							9	9									
02	3136	X	2769	-0-	-367	-0-	108	1	2658	2	N	3					33
							3	9									
03	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	117	1	2944	2	N	3					36
							3	9									

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

10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	215	1	4204	2	N	-0-					22
11	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	156	1	3758	2	N	-0-					22
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4528	2	N	58					80
							64	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	55					135
							61	9									
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	191	1	4727	2	N	65	178	1			22
							72	9									
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	209	1	5263	2	N	85					107
							94	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

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

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

10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	210	1	4109	2	N	104					203
						114	9									
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	87	1	2097	2	N	29	188	1			44
						32	9									
12	4588 X	3387	-0-	-1201	-0-	133	1	3191	2	N	57					101
						63	9									
01	4588 X	3042	-0-	-1546	-0-	113	1	2897	2	N	29					130
						32	9									
02	4144 X	1281	-0-	-2863	-0-	49	1	1221	2	N	10					140
						11	9									
03	4433 X	2804	-0-	-1629	-0-	105	1	2649	2	N	45	157	1			28
						50	9									

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

10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	290	1	5673	2	N	36	349	1			105
						40	9									
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	5008	2	N	3					108
						3	9									
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	261	1	6270	2	N	115					223
						127	9									
01	6014 X	5785	-0-	-229	-0-	216	1	5513	2	N	51	183	1			91
						56	9									
02	5432 X	4529	-0-	-903	-0-	174	1	4285	2	N	64					155
						70	9									
03	6572 X	4625	-0-	-1947	-0-	177	1	4436	2	N	11					166
						12	9									

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

10	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	469	1	9176	2	N	19	192	1			90
						21	9									
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	438	1	10526	2	N	-0-					90
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	455	1	10951	2	N	-0-					90
01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	425	1	10851	2	N	13					103
						14	9									
02	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	424	1	10481	2	N	36					139
						40	9									
*03	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	399	1	10037	2	N	38					177
						42	9									

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

10	155 X	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-					63
11	150 X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					63
12	124 X	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-					63
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					63
*02	112 X	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-	51	1			12
03	93 X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					12

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	354	1	6919	2	N	125	191	1			168
							138	9									
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	266	1	6385	2	N	19					187
							21	9									
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	281	1	6751	2	N	51	186	1			52
							56	9									
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	286	1	7311	2	N	40					92
							44	9									
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	259	1	6405	2	N	44					136
							48	9									
*03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	270	1	6785	2	N	50					186
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	594	-0-	-584	-0-	29	1	565	2	N	-0-					50
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1023	2	N	13					63
							14	9									
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	17					80
							19	9									
01	992	X	874	-0-	-118	-0-	32	1	830	2	N	11					91
							12	9									
02	1008	X	808	-0-	-200	-0-	31	1	765	2	N	11					102
							12	9									
03	1116	X	909	-0-	-207	-0-	34	1	866	2	N	8					110
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					151
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					151
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					151
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					151
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9	N	16	138	1			29
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					29

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

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

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

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

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

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	553	1	10821	2	N	63	184	1			203
						69	9									
11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	440	1	10570	2	N	-0-	166	1			37
12	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	507	1	12200	2	N	38					75
						42	9									
01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	420	1	10740	2	N	36					111
						40	9									
02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	379	1	9361	2	N	35					146
						39	9									
*03	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	368	1	9256	2	N	33					179
						36	9									

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

10	3255 X	2263	-0-	-992	-0-	108	1	2115	2	N	36	181	1			33
						40	9									
11	3150 X	2705	-0-	-445	-0-	108	1	2597	2	N	-0-					33
12	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	111	1	2660	2	N	10					43
						11	9									
01	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	104	1	2646	2	N	4					47
						4	9									
02	2632 X	2319	-0-	-313	-0-	90	1	2223	2	N	5					52
						6	9									
03	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	101	1	2538	2	N	5					57
						6	9									

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

10	7068 X	5887	-0-	-1181	-0-	286	1	5601	2	N	-0-	184	1			185
11	6840 X	5923	-0-	-917	-0-	233	1	5600	2	N	82	187	1			80
						90	9									
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	281	1	6749	2	N	77					157
						85	9									
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	223	1	5695	2	N	11					168
						12	9									
02	5516 X	4372	-0-	-1144	-0-	169	1	4170	2	N	30					198
						33	9									
03	7068 X	5335	-0-	-1733	-0-	204	1	5125	2	N	5	178	1			25
						6	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	4993	-0-	-1145	-0-	243	1	4750	2	N	-0-					61
11	5670 X	4680	-0-	-990	-0-	187	1	4493	2	N	-0-					61
12	5859 X	5258	-0-	-601	-0-	210	1	5048	2	N	-0-					61
01	5487 X	5140	-0-	-347	-0-	194	1	4946	2	N	-0-					61
02	4956 X	4360	-0-	-596	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					61
03	5270 X	4965	-0-	-305	-0-	190	1	4775	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	58	1	1129	2	N	7	166	1			20
						8	9									
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	49	1	1169	2	N	4					24
						4	9									
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	51	1	1217	2	N	3					27
						3	9									
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	43	1	1109	2	N	2					29
						2	9									
02	1148 N	1102	-0-	-46	-0-	43	1	1058	2	N	1					30
						1	9									
03	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	46	1	1145	2	N	1					31
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4646	-0-	-314	-0-	221	1	4323	2	N	93	179	1			150
						102	9									
11	4770 X	4150	-0-	-620	-0-	166	1	3983	2	N	1					151
						1	9									
12	4960 X	4316	-0-	-644	-0-	172	1	4141	2	N	3					154
						3	9									
01	4960 X	4314	-0-	-646	-0-	162	1	4146	2	N	5					159
						6	9									
02	4480 X	3755	-0-	-725	-0-	145	1	3589	2	N	19	155	1			23
						21	9									
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	164	1	4108	2	N	32					55
						35	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	268	1	5248	2	N	34					146
						37	9									
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	232	1	5576	2	N	26					172
						29	9									
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	224	1	5397	2	N	24	173	1			23
						26	9									
01	5549 X	5217	-0-	-332	-0-	196	1	5009	2	N	11					34
						12	9									
02	5460 X	4361	-0-	-1099	-0-	169	1	4181	2	N	10					44
						11	9									
03	6045 X	5043	-0-	-1002	-0-	192	1	4828	2	N	21					65
						23	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	416	1	8142	2	N	16					130
							18	9									
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	335	1	8046	2	N	25					155
							28	9									
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	318	1	7642	2	N	34					189
							37	9									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	28	179	1			38
							31	9									
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	296	1	7318	2	N	4					42
							4	9									
*03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	308	1	7726	2	N	31					73
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6626	-0-	-1062	-0-	309	1	6036	2	N	255					316
							281	9									
11	7440	X	6691	-0-	-749	-0-	263	1	6328	2	N	91	366	1			41
							100	9									
12	7688	X	6630	-0-	-1058	-0-	264	1	6356	2	N	9					50
							10	9									
01	7440	X	5926	-0-	-1514	-0-	223	1	5703	2	N	-0-					50
02	6664	X	5454	-0-	-1210	-0-	212	1	5230	2	N	11					61
							12	9									
03	6913	X	5962	-0-	-951	-0-	226	1	5691	2	N	41					102
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	16754	-0-	16754	297077	815	1	15939	2	N	-0-					137
11	0	W	14674	-0-	14674	311751	584	1	14016	2	N	67	181	1			23
							74	9									
12	0	W	16170	-0-	16170	327921	644	1	15480	2	N	42					65
							46	9									
01	343597	X	15676	-0-	-327921	-0-	589	1	15048	2	N	35					100
							39	9									
02	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	548	1	13522	2	N	29					129
							32	9									
03	16740	X	15554	-0-	-1186	-0-	594	1	14920	2	N	36					165
							40	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

10	DLQ G-10	732	-0-	732	7214	732	3		Y	-0-			-0-
11	2900 N	693	-0-	-2207	5007	693	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	732	-0-	-2368	2639	732	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	651	-0-	-2449	190	651	3		Y	-0-			-0-
*02	752 N	562	-0-	-190	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	DLQ G-10	605	-0-	605	5959	605	3		Y	-0-			-0-
11	2900 N	572	-0-	-2328	3631	572	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	605	-0-	-2495	1136	605	3		Y	-0-			-0-
01	1674 N	538	-0-	-1136	-0-	538	3		Y	-0-			-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	DLQ G-10	509	-0-	509	5016	509	3		Y	-0-			-0-
11	2900 N	482	-0-	-2418	2598	482	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	509	-0-	-2591	7	509	3		Y	-0-			-0-
01	460 N	453	-0-	-7	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	DLQ G-10	382	-0-	382	3762	382	3		Y	-0-			-0-
11	2900 N	361	-0-	-2539	1223	361	3		Y	-0-			-0-
12	1605 N	382	-0-	-1223	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		955	-0-	955	9409	955	3			Y	-0-					-0-
11	2900	N	903	-0-	-1997	7412	903	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	955	-0-	-2145	5267	955	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	849	-0-	-2251	3016	849	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	733	-0-	-2067	949	733	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

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

10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

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

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-

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

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-

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

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

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

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-

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
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	238	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	249	3	N	52	52	8			-0-
							57	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-

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

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

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

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

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

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-

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

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
*03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
*03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	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
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
12	144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
*03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	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
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
*03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	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
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
*03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
*03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	14	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
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	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
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					-0-
*03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
*03	244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
*03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-

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

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
*03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-

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

10	155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

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

10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

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

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 5376

10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
*03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	3	N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-					-0-
*03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
*03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	133	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
*03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-

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

10	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

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

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	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

10	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	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

10	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	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

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-

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

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

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

10	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

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

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 5268

10	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-

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

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5120 - 5346

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

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

10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5554 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	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
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
*03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

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
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
*03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	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
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
*03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

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

10	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-

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

10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	N	-0-					-0-
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-
*03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-

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

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-

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

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

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

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-

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

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	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

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

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

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-

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

10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
*03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-

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

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
03	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
*03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	N	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-
12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-					-0-
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-					-0-
*03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
*03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
*03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-

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
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	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
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
*03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	18	1	334	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

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-

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

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
01	620	N	491	-0-	-129	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-

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

10	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-

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

10	837	N	761	-0-	-76	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	3	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	49	1	937	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	26	1	499	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
12	806	N	521	-0-	-285	-0-	23	1	494	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	34	1	629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	3	N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	20	1	427	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-

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

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-					-0-
01	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	34	1	625	3	N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	21	1	439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	23	1	431	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

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	3	N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	26	1	462	3	N	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-

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

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-

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

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-

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

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-

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

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	463	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-

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

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	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
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-

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
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
11	810	N	418	-0-	-392	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
01	744	N	448	-0-	-296	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-

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

10	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-

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

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

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

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	627	-0-	-24	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	3	N	-0-					-0-

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

10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	48	1	967	3	N	-0-					-0-
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	44	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	43	1	820	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-

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

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	35	1	646	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-

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

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	582	-0-	-7	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	26	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-

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

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-

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

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-					-0-
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-

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

10	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-

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

10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	36	1	573	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-

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

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	48	1	755	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

10	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	33	1	534	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	3	N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-

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

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	56	1	897	3	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	3	N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	3	N	-0-					-0-

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

10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	38	1	523	3	N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-

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

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-

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

10	961	N	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	49	1	833	3	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-

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

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	N	-0-					-0-
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	34	1	583	3	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	484	-0-	-43	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	472	-0-	-148	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-

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

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
12	775	N	511	-0-	-264	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
01	775	N	468	-0-	-307	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-

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

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	34	1	687	3	N	-0-					-0-
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
12	713	N	524	-0-	-189	-0-	23	1	500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
02	672	N	450	-0-	-222	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	52	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	46	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	49	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	N	-0-					-0-
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	40	1	819	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	919	-0-	-166	-0-	40	1	879	3	N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-					-0-
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	30	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-					-0-
02	924	N	770	-0-	-154	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	-0-					-0-

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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	49	1	835	3	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	64	1	933	3	N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	57	1	910	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	59	1	819	3	N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	3	N	-0-					-0-
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-					-0-

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

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-

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

10	837	N	829	-0-	-8	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	52	1	764	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	56	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					-0-

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

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	3	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	56	1	804	3	N	-0-					-0-

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

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	34	1	551	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-

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

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	560	-0-	-29	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
12	620	N	449	-0-	-171	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	28	1	396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-

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

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	27	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-

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

10	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	744	N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	3	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	48	1	655	3	N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	535	-0-	-178	-0-	25	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	3	N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-					-0-
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	47	1	683	3	N	-0-					-0-

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

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-

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

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
12	403	N	246	-0-	-157	-0-	14	1	231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-

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

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-

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

10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	709	-0-	-314	-0-	36	1	673	3	N	-0-					-0-
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	36	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	45	1	856	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	32	1	690	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-

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

10	682 N	621	-0-	-61	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-

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

10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	32	1	610	3	N	-0-					-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-

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

10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	43	1	867	3	N	-0-					-0-
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	871	-0-	-245	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-					-0-
02	924 N	830	-0-	-94	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					-0-

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

10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
03	558 N	417	-0-	-141	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-

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

10	744 N	576	-0-	-168	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
11	660 N	433	-0-	-227	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620 N	422	-0-	-198	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	29	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	61	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	50	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	33	1	717	3	N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	3	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	64	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	23	1	467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	22	1	456	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	558	N	317	-0-	-241	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	15	1	281	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	738	-0-	-254	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
12	837	N	584	-0-	-253	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	20	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	N	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	868	3	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	746	3	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	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
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	505	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	30	1	545	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	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
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	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
10	837	N	741	-0-	-96	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
12	682	N	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	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
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	651	N	316	-0-	-335	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-

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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
11	690	N	354	-0-	-336	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	24	1	354	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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	39	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	23	1	372	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-

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

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-

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

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	62	1	868	3	N	-0-					-0-
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	46	1	640	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	61	1	884	3	N	-0-					-0-

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

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

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

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	42	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-

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

10	372	N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	434	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	37	1	758	3	N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	33	1	727	3	N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	567	-0-	-239	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	9	1	168	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	90	1	1314	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	80	1	1278	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	89	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	52	1	757	3	N	-0-					-0-
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	58	1	798	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	48	1	700	3	N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	43	1	697	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	47	1	670	3	N	-0-					-0-

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

10	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	109	1	1632	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	99	1	1446	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	92	1	1473	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	96	1	1338	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	101	1	1443	3	N	-0-					-0-

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

10	899	N	721	-0-	-178	-0-	34	1	687	3	N	-0-					-0-
11	690	N	403	-0-	-287	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-

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

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-

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

10	682	N	586	-0-	-96	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-

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

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	858	3	N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
03	868	N	502	-0-	-366	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	962	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	70	1	1032	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	63	1	903	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	33	1	524	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	31	1	583	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

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
02	700	N	488	-0-	-212	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-

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

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	396	-0-	-234	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	19	1	346	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	589	N	381	-0-	-208	-0-	23	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	806	N	777	-0-	-29	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	40	1	549	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-

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

10	558	N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-

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

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	3	N	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-

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

10	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-

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

10	837 N	756	-0-	-81	-0-	36	1	720	3	N	-0-					-0-
11	960 N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
12	713 N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
01	744 N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
02	616 N	246	-0-	-370	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-

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

10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	N	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	958	-0-	-127	-0-	49	1	909	3	N	-0-					-0-
02	952 N	759	-0-	-193	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	802	-0-	-252	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-

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

10	496 N	416	-0-	-80	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-

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

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527 N	331	-0-	-196	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	56	1	1159	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	55	1	1201	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	63	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1077	-0-	-71	-0-	56	1	1021	3	N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	33	1	723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	40	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	22	1	442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	229	-0-	-431	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
12	465	N	107	-0-	-358	-0-	5	1	100	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	41	1	902	3	N	-0-					-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	48	1	879	3	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	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
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	504	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	28	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	25	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	3	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	915	-0-	-263	-0-	45	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	49	1	907	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-

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

10	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-

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

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
02	504	N	388	-0-	-116	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-

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

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	21	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-

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

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	3	N	-0-					-0-
11	960	N	839	-0-	-121	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	50	1	802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	61	1	852	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	55	1	797	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-

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

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	80	1	1174	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	71	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	79	1	1124	3	N	-0-					-0-

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

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	86	1	1293	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	85	1	1241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	78	1	1259	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	89	1	1230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-					-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	98	1	1432	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	87	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	97	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1331	-0-	-97	-0-	89	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	92	1	1318	3	N	-0-					-0-

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

10	620	N	458	-0-	-162	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-

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

10	837	N	776	-0-	-61	-0-	37	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-

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

10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	58	1	826	3	N	-0-					-0-

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

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	55	1	890	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-

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

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	31	1	508	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-

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

10	899	N	719	-0-	-180	-0-	33	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	899	3	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	-0-					-0-
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	39	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	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
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	52	1	761	3	N	-0-					-0-
12	930	N	803	-0-	-127	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	54	1	741	3	N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	48	1	662	3	N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	85	1	1245	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	83	1	1336	3	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	82	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	89	1	1269	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
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	43	1	634	3	N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	44	1	702	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	48	1	691	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
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	50	1	728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	56	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	49	1	677	3	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	50	1	992	3	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
02	980	N	806	-0-	-174	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-

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

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
01	682	N	526	-0-	-156	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	648	-0-	-158	-0-	31	1	616	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	-0-					-0-

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

10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	926	-0-	-128	-0-	44	1	882	3	N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	803	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	3	N	-0-					-0-

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

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	33	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-

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

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	39	1	629	3	N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	33	1	710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	94	1	1515	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	108	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	88	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	98	1	1403	3	N	-0-					-0-

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
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	39	1	851	3	N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-

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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	43	1	934	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	51	1	935	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	46	1	879	3	N	-0-					-0-

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
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	44	1	919	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	54	1	991	3	N	-0-					-0-

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
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	26	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-

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

10	403	N	376	-0-	-27	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-

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

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	N	-0-					-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	701	-0-	-322	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
01	899	N	777	-0-	-122	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	793	-0-	-13	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	35	1	768	3	N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-

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

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	640	-0-	-380	-0-	29	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	29	1	640	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-

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

10	744	N	672	-0-	-72	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	34	1	470	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-

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

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
12	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-

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

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-

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

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-

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

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	265	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	30	1	600	3	N	-0-					-0-
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-					-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	33	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	30	1	546	3	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	34	1	582	3	N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	51	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	43	1	746	3	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	970	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	60	1	916	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	61	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	77	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	71	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	80	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	77	1	1103	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	44	1	804	3	N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	37	1	678	3	N	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
11	450	N	218	-0-	-232	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	N	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	41	1	830	3	N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	3	N	-0-					-0-

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

10	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	526	-0-	-1	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-

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

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-

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

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	45	1	740	3	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-

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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	39	1	707	3	N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	N	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	27	1	501	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	41	1	735	3	N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	21	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-

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
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-					-0-
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	46	1	869	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
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1210	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1519	N	664	-0-	-855	-0-	35	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1581	N	635	-0-	-946	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	623	-0-	-581	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-

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

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	61	1	896	3	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	60	1	830	3	N	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	N	-0-					-0-

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

10	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	N	-0-					-0-

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

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	3	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-

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

10	837	N	792	-0-	-45	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-					-0-
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	35	1	677	3	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	36	1	658	3	N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	53	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	49	1	789	3	N	-0-					-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	56	1	771	3	N	-0-					-0-
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	52	1	719	3	N	-0-					-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	54	1	769	3	N	-0-					-0-

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

10	992 N	858	-0-	-134	-0-	54	1	804	3	N	-0-					-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	N	-0-					-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	3	N	-0-					-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-

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

10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	3	N	-0-					-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	3	N	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	109	1	1746	3	N	-0-					-0-
01	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	120	1	1652	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	110	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	115	1	1641	3	N	-0-					-0-

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

10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	N	-0-					-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-					-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	933	-0-	-307	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-

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

10	868 N	860	-0-	-8	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	40	1	787	3	N	-0-					-0-
12	899 N	814	-0-	-85	-0-	38	1	776	3	N	-0-					-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	38	1	692	3	N	-0-					-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	3	N	-0-					-0-

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

10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	45	1	941	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	47	1	935	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	1085 N	975	-0-	-110	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
02	924 N	877	-0-	-47	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	46	1	851	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	38	1	835	3	N	-0-					-0-
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	40	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2117	3	N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	3	N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2030	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	130	1	1803	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	134	1	1919	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	43	1	800	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	43	1	592	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	45	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	64	1	942	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	59	1	948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	68	1	931	3	N	-0-					-0-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	65	1	929	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	41	1	597	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	60	1	886	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	56	1	896	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	64	1	877	3	N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	61	1	875	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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	51	1	704	3	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	51	1	1042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	47	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	50	1	934	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	57	1	912	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	61	1	878	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-					-0-
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	793	3	N	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	49	1	719	3	N	-0-					-0-
12	868	N	788	-0-	-80	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	53	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-

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

10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	71	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	73	1	1456	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	70	1	1421	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	71	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	70	1	1277	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	73	1	1349	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	952	-0-	-158	-0-	61	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	75	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	70	1	1009	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	38	1	608	3	N	-0-					-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	64	1	1298	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	70	1	1345	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	61	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	69	1	1269	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	73	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	77	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	80	1	1142	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	54	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	51	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	989	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	49	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	53	1	985	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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	62	1	1288	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	63	1	1370	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	62	1	1137	3	N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	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
10	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	63	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	59	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1228	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	59	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	59	1	1122	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	44	1	916	3	N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	44	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	43	1	873	3	N	-0-					-0-
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	47	1	879	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	42	1	848	3	N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	39	1	845	3	N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	50	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	52	1	967	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	45	1	828	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-

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

10	775	N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	3	N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	41	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	45	1	696	3	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-

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

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	54	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	58	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	68	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	3	N	-0-					-0-

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

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	32	1	544	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-

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

10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	3	N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	81	1	1274	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	3	N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	110	1	2174	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	102	1	2062	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	101	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	99	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	104	1	1918	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	44	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1	677	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	42	1	584	3	N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	88	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	82	1	1404	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	82	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	92	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	85	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	41	1	699	3	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	3	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	51	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	52	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	674	-0-	-535	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	827	-0-	-227	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	N	-0-					-0-
01	744	N	590	-0-	-154	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	537	-0-	-471	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
03	899	N	597	-0-	-302	-0-	36	1	561	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
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	55	1	947	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	54	1	962	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	61	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	56	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	58	1	910	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
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	56	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	57	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	53	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	54	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	53	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	56	1	1032	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	27	1	467	3	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

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

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	73	1	1471	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	74	1	1419	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	71	1	1295	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	73	1	1354	3	N	-0-					-0-

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

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	46	1	947	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	967	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	47	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	691	-0-	-233	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	39	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	59	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	66	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	56	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

10	837	N	768	-0-	-69	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	3	N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	31	1	553	3	N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-

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

10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	61	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	61	1	1226	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	61	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	59	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	63	1	1164	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

10	806	N	776	-0-	-30	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	35	1	718	3	N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	35	1	639	3	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-

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

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-

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

10	837	N	793	-0-	-44	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	3	N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	49	1	745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-

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

10	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	29	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	47	1	952	3	N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	45	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	47	1	888	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	3	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	56	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	852	-0-	-202	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	44	1	873	3	N	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	43	1	774	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	44	1	927	3	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	43	1	873	3	N	-0-					-0-
01	961	N	869	-0-	-92	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	47	1	867	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	43	1	873	3	N	-0-					-0-
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	53	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	55	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	56	1	1043	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	57	1	1149	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	58	1	1080	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	42	1	825	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	66	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	61	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	61	1	1321	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	61	1	1166	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	90	1	1354	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	94	1	1381	3	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	3	N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1365	-0-	-7	-0-	92	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					-0-

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	76	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	70	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	72	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	74	1	1065	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
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	162	1	2424	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	148	1	2166	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	157	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	142	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	148	1	2121	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1165	-0-	-788	-0-	55	1	1110	3	N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	1598	3	N	-0-					-0-

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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	43	1	712	3	N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	42	1	718	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	46	1	725	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
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	48	1	700	3	N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	55	1	761	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	53	1	763	3	N	-0-					-0-

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	62	1	996	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	73	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	62	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	68	1	968	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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	492	-0-	-128	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	43	1	594	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	50	1	699	3	N	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
*03	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	3	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	50	1	805	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	48	1	659	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	51	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	68	1	938	3	N	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	3	N	-0-					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	79				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	79				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	79				N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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 #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	119	-0-	119	4639	119	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	4645	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4649	4	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	237	-0-	237	267	237	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	228	-0-	228	495	228	3			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

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

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	837 N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

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

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	465	N	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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 "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

10	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	420	X	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	109	-0-	-1038	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	775	X	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	247	-0-	-789	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	930	X	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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

10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	X	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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

10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	660	N	83	-0-	-577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

10	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION 895612

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026

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

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					46
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					46
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					46
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1388	2	67	9	N	61					107
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					107
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					107

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	435	2	15	9	N	14					14
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					14

KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					227
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	853	2	7	9	N	6					233
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	902	2	7	9	N	6					239
01	961	N	741	-0-	-220	-0-	724	2	17	9	N	15					254
02	812	N	471	-0-	-341	-0-	468	2	3	9	N	3					257
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	573	2	23	9	N	21					278

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	N	20					138
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1646	2	9	9	N	8					146
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1739	2	28	9	N	25					171
01	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1397	2	11	9	N	10					181
02	1540	N	902	-0-	-638	-0-	902	2			N	-0-					181
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			N	-0-					181

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
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					171
11	3870	X	3626	-0-	-244	-0-	3596	2	30	9	N	27					198
12	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3801	2	56	9	N	51	185	1			64
01	4061	X	3095	-0-	-966	-0-	3053	2	42	9	N	38					102
02	3668	X	1971	-0-	-1697	-0-	1971	2			N	-0-					102
03	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	2414	2	12	9	N	11					113

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4045	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			94
11	2340	3475	-0-	1135	1135	3475	2			N	-0-			94
12	7719	4244	-0-	-3475	-0-	4244	2			N	-0-			94
*01	6922	3447	-0-	-3475	-0-	3429	2	18	9	N	16			110
02	3995	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-			110
03	2418	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			110

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	N	4			52
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6			58
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9			67
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1537	2	108	9	N	98			165
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			165
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			165

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			6
11	330 X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-			6
12	341 X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			6
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			6
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			6
*03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			6

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
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-			25
11	10650 X	9534	-0-	-1116	-0-	9534	2			N	-0-			25
12	10788 X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2			N	-0-			25
01	9920 X	9626	-0-	-294	-0-	9626	2			N	-0-			25
02	8960 X	8559	-0-	-401	-0-	8559	2			N	-0-			25
03	9858 X	9397	-0-	-461	-0-	9394	2	3	9	N	3			28

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
11	780 N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48515	46015	-0-	-2500	53743	46015	2			N	-0-			-0-
11	46950	42079	-0-	-4871	48872	42079	2			N	-0-			-0-
12	48515	41617	-0-	-6898	41974	41617	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45664	-0-	45664	87638	45664	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41479	-0-	41479	129117	41479	2			N	-0-			-0-
*03	45386	45386	-0-	-0-	129117	45386	2			N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	5434	-0-	-580	-0-	5420	2	14	9	Y	13	61	1			35
11	5790 X	4621	-0-	-1169	-0-	4600	2	21	9	Y	19					54
12	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	5300	2	53	9	Y	48					102
01	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5705	2	41	9	Y	37	73	1			66
02	5236 X	5158	-0-	-78	-0-	5126	2	32	9	Y	29					95
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					95

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	554	2	14	9	Y	13	39	1			27
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	470	2	11	9	Y	10					37
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	571	2	9	9	Y	8					45
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	539	2	13	9	Y	12	32	1			25
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1062	493	2	17	9	Y	15					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT					40

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 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
10	2883 N	2861	-0-	-22	-0-	2847	2	14	9	Y	13	46	1			29
11	2460 N	2278	-0-	-182	-0-	2257	2	21	9	Y	19					48
12	2883 N	2214	-0-	-669	-0-	2178	2	36	9	Y	33					81
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2475	2	54	9	Y	49	57	1			73
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	5249	2705	2	15	9	Y	14					87
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5249					Y	NO RPT					87

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

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	42	1			28
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1600	2	11	9	Y	10					38
12	1829 N	1595	-0-	-234	-0-	1586	2	9	9	Y	8					46
01	DLQ G-10	1694	-0-	1694	1694	1680	2	14	9	Y	13	33	1			26
02	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3022	1313	2	15	9	Y	14					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3022					Y	NO RPT					40

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3171	2	155	9	Y	141	156	1	5	8	49
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2360	2	140	9	Y	127	141	1	1	8	34
12	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	1805	2	119	9	Y	108	110	1			32
01	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2615	2	143	9	Y	130	109	1	2	8	51
02	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5577	2683	2	136	9	Y	124	115	1			60
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5577					Y	NO RPT					60

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2846	2	186	9	Y	169	190	1			61
11	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	2108	2	174	9	Y	158	176	1			43
12	2759	X	1775	-0-	-984	-0-	1645	2	130	9	Y	118	126	1			35
01	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	2388	2	165	9	Y	150	125	1			60
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	5226	2502	2	171	9	Y	155	140	1			75
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5226					Y	NO RPT					75

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4984	-0-	-968	-0-	4864	2	120	9	N	109					202
11	5760	X	3813	-0-	-1947	-0-	3714	2	99	9	N	90	173	1			119
12	5828	X	2704	-0-	-3124	-0-	2635	2	69	9	N	63					182
01	DLQ G-10		3212	-0-	3212	3212	3127	2	85	9	N	77	198	1			61
02	DLQ G-10		6390	-0-	6390	9602	6218	2	172	9	N	156					217
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9602					N	NO RPT					217

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3060	2	91	9	N	83	1	8			193
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	2	85	9	N	77	183	1			87
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2944	2	98	9	N	89					176
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2952	2	112	9	N	102	186	1			92
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	N	75					167
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					167

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9334	-0-	-1051	-0-	9168	2	166	9	N	151	166	1			129
11	10050	X	8044	-0-	-2006	-0-	7882	2	162	9	N	147	188	1			88
12	10013	X	7547	-0-	-2466	-0-	7435	2	112	9	N	102					190
01	DLQ G-10		10560	-0-	10560	10560	10270	2	290	9	N	264	373	1	1	8	80
02	DLQ G-10		8764	-0-	8764	19324	8568	2	196	9	N	178	185	1			73
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19324					N	NO RPT					73

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
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6829	2	295	9	N	268	189	1	2	8	252
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6658	2	295	9	N	268	365	1			155
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6855	2	300	9	N	273	178	1			250
01	DLQ G-10		7316	-0-	7316	7316	6850	2	466	9	N	424	522	1			152
02	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13757	6166	2	275	9	N	250	196	1			206
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13757					N	NO RPT					206

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
10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	894	2	36	9	N	33					159
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46					205
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	909	2	36	9	N	33					238
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	597	2	51	9	N	46	171	1			113
02	1008	N	284	-0-	-724	-0-	271	2	13	9	N	12					125
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					125

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2911	-0-	-313	-0-	2762	2	149	9	Y	135	164	1			169
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1488	2	100	9	Y	91					260
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3511	2	200	9	Y	182	157	1			285
01	DLQ G-10	3528	-0-	3528	3528	3387	2	141	9	Y	128	157	1			256
02	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6619	2970	2	121	9	Y	110	273	1			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6619					Y	NO RPT					93

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2675	2	66	9	N	60					179
11	2610 N	2327	-0-	-283	-0-	2260	2	67	9	N	61					240
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2708	2	119	9	N	108	181	1			167
01	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2582	2	84	9	N	76					243
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2262	2	55	9	N	50	170	1			123
03	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					123

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

10	8401 X	6728	-0-	-1673	-0-	6542	2	186	9	N	169	191	1			146
11	8130 X	5636	-0-	-2494	-0-	5494	2	142	9	N	129	166	1			109
12	6355 X	2375	-0-	-3980	-0-	2305	2	70	9	N	64					173
01	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3874	2	108	9	N	98					271
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	8963	4859	2	122	9	N	111	185	1			197
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8963					N	NO RPT					197

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

10	11656 X	11644	-0-	-12	-0-	11409	2	235	9	N	214	311	1			295
11	11280 X	11053	-0-	-227	-0-	10845	2	208	9	N	189					484
12	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13172	2	265	9	N	241	333	0			392
01	DLQ G-10	11561	-0-	11561	11561	11320	2	241	9	N	219	375	1			236
02	DLQ G-10	9830	-0-	9830	21391	9602	2	228	9	N	207					443
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21391					N	NO RPT					443

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

10	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5058	2	220	9	N	200	370	1			108
11	5460 X	4201	-0-	-1259	-0-	3990	2	211	9	N	192	186	1			114
12	5363 X	2068	-0-	-3295	-0-	1912	2	156	9	N	142					256
01	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	2637	2	235	9	N	214	187	1			283
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	7515	4394	2	249	9	N	226	363	1			146
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7515					N	NO RPT					146

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	4881	2	341	9	N	310	366	1	1	8	173
11	4260 X	4194	-0-	-66	-0-	3926	2	268	9	N	244	177	1	1	8	239
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4279	2	276	9	N	251					490
01	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3545	2	217	9	N	197	558	1			129
02	DLQ G-10	3453	-0-	3453	7215	3339	2	114	9	N	104					233
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7215					N	NO RPT					233

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

10	5580 X	4355	-0-	-1225	-0-	4297	2	58	9	N	53	1	8			191
11	4800 X	3463	-0-	-1337	-0-	3419	2	44	9	N	40					231
12	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4453	2	75	9	N	68	195	1			104
01	DLQ G-10	4167	-0-	4167	4167	4106	2	61	9	N	55					159
02	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9017	4787	2	63	9	N	57					216
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9017					N	NO RPT					216

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1150	2	75	9	N	68	173	1			73
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1140	2	76	9	N	69					142
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	979	2	112	9	N	102					244
01	1240	N	791	-0-	-449	-0-	715	2	76	9	N	69	188	1			125
02	1148	N	368	-0-	-780	-0-	354	2	14	9	N	13					138
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					138

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	4726	-0-	-4605	-0-	4650	2	76	9	N	69	190	1			161
11	7110	X	4603	-0-	-2507	-0-	4538	2	65	9	N	59					220
12	7347	X	1450	-0-	-5897	-0-	1333	2	117	9	N	106	184	1			142
01	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	3960	2	158	9	N	144					286
02	DLQ G-10		1909	-0-	1909	6027	1873	2	36	9	N	33	177	1			142
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6027					N	NO RPT					142

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2160	2	21	9	Y	19	24	1			25
11	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	1436	2	21	9	Y	19					44
12	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1878	2	32	9	Y	29	26	1			47
01	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	1861	2	52	9	Y	47	26	1			68
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3846	1872	2	61	9	Y	55	76	1			47
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3846					Y	NO RPT					47

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7029	-0-	-783	-0-	6808	2	221	9	N	201	182	1			180
11	7560	X	5566	-0-	-1994	-0-	5397	2	169	9	N	154	179	1			155
12	7471	X	6500	-0-	-971	-0-	6293	2	207	9	N	188	178	1			165
01	DLQ G-10		6261	-0-	6261	6261	6096	2	165	9	N	150	164	1			151
02	DLQ G-10		5344	-0-	5344	11605	5224	2	120	9	N	109					260
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11605					N	NO RPT					260

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6253	2	135	9	N	123	190	1			199
11	6660	X	5387	-0-	-1273	-0-	5271	2	116	9	N	105	188	1	1	8	115
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6869	2	153	9	N	139					254
01	DLQ G-10		6708	-0-	6708	6708	6548	2	160	9	N	145	180	1			219
02	DLQ G-10		5938	-0-	5938	12646	5809	2	129	9	N	117	188	1			148
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12646					N	NO RPT					148

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
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4383	2	244	9	N	222	190	1			211
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4251	2	243	9	N	221	189	1			243
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4407	2	233	9	N	212	184	1			271
01	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	4411	2	235	9	N	214	348	1			137
02	DLQ G-10		4115	-0-	4115	8761	3917	2	198	9	N	180	183	1			134
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8761					N	NO RPT					134

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 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
10	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	3875	2	169	9	N	154	169	1			142
11	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	3199	2	120	9	N	109					251
12	4619	X	1459	-0-	-3160	-0-	1263	2	196	9	N	178	181	1			248
01	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2488	2	105	9	N	95	184	1			159
02	DLQ G-10		5626	-0-	5626	8219	5479	2	147	9	N	134	167	1			126
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8219					N	NO RPT					126

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	5217	2	100	9	N	91	1	8			294
11	5100	X	4417	-0-	-683	-0-	4323	2	94	9	N	85					379
12	5394	X	3653	-0-	-1741	-0-	3562	2	91	9	N	83	337	1			125
01	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	4579	2	102	9	N	93	1	8			217
02	DLQ G-10		4469	-0-	4469	9150	4369	2	100	9	N	91					308
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9150					N	NO RPT					308

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	2	141	9	N	128	192	1			89
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1377	2	86	9	N	78					167
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1276	2	162	9	N	147	191	1			123
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1035	2	101	9	N	92					215
02	1036	N	555	-0-	-481	-0-	369	2	186	9	N	169	172	1			212
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					212

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	6510	X	6084	-0-	-426	-0-	5838	2	246	9	N	224	188	1			176
11	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	5601	2	259	9	N	235	175	1	1	8	235
12	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	5847	2	279	9	N	254	182	1			307
01	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5553	2	116	9	N	105	172	1	3	8	237
02	DLQ G-10		5270	-0-	5270	10939	5038	2	232	9	N	211	180	1			268
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10939					N	NO RPT					268

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3864	2	150	9	Y	136	173	1			49
11	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	2996	2	199	9	Y	181	181	1			49
12	3906	X	2466	-0-	-1440	-0-	2290	2	176	9	Y	160	162	1			47
01	DLQ G-10		3242	-0-	3242	3242	3095	2	147	9	Y	134	128	1			53
02	DLQ G-10		3370	-0-	3370	6612	3208	2	162	9	Y	147	129	1			71
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6612					Y	NO RPT					71

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

10	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8624	2	306	9	N	278	374	1	1	8	82
11	8070	X	7535	-0-	-535	-0-	7319	2	216	9	N	196	188	1			90
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	8870	2	284	9	N	258	192	1			156
01	DLQ G-10		7802	-0-	7802	7802	7579	2	223	9	N	203	171	1			188
02	DLQ G-10		6838	-0-	6838	14640	6666	2	172	9	N	156	176	1			168
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14640					N	NO RPT					168

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

10	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2422	2	50	9	N	45	312	1			83
11	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2679	2	189	9	N	172	1	8			254
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4037	2	223	9	N	203	322	0			135
01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3667	2	177	9	N	161	3	8			293
02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	7204	3204	2	156	9	N	142					435
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7204					N	NO RPT					435

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4765	2	344	9	Y	313	301	1	12	8	117
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5572	2	361	9	Y	328	249	1	3	8	193
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5695	2	382	9	Y	347	328	1			212
01	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	5547	2	343	9	Y	312	379	1	11	8	134
02	DLQ G-10	4990	-0-	4990	10880	4698	2	292	9	Y	265	249	1			150
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10880					Y	NO RPT					150

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

10	4123 X	3950	-0-	-173	-0-	3818	2	132	9	N	120	181	1			189
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3174	2	118	9	N	107	179	1			117
12	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	3743	2	160	9	N	145					262
01	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	3254	2	108	9	N	98	185	1			175
02	DLQ G-10	1837	-0-	1837	5199	1705	2	132	9	N	120					295
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5199					N	NO RPT					295

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

10	2418 N	1069	-0-	-1349	-0-	1024	2	45	9	N	41					260
11	2280 N	1766	-0-	-514	-0-	1735	2	31	9	N	28					288
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2314	2	61	9	N	55					343
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36					379
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1556	2	45	9	N	41					420
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					420

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

10	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3713	2	70	9	Y	64	77	1			25
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4427	2	90	9	Y	82	59	1			48
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4909	2	96	9	Y	87	82	1			53
01	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4622	2	94	9	Y	85	101	1			37
02	DLQ G-10	3973	-0-	3973	8689	3898	2	75	9	Y	68	66	1			39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8689					Y	NO RPT					39

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

10	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	2330	2	143	9	N	130	169	1	3	8	112
11	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2013	2	149	9	N	135	1	8			246
12	2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2170	2	139	9	N	126	31	1			341
01	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	2216	2	150	9	N	136	364	1	1	8	112
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1949	2	101	9	N	92					204
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					204

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1090	2	150	9	N	136					215
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1045	2	108	9	N	98	167	1			146
12	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1147	2	140	9	N	127	186	1			87
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1131	2	144	9	N	131	61	1			157
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1037	2	128	9	N	116	179	1			94
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					94

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

10	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5037	2	124	9	N	113	222	1			173
11	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	4709	2	165	9	N	150					323
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5492	2	176	9	N	160	260	1			223
01	DLQ G-10	6111	-0-	6111	6111	5959	2	152	9	N	138					361
02	DLQ G-10	5935	-0-	5935	12046	5786	2	149	9	N	135	364	1			132
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12046					N	NO RPT					132

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	3248	2	139	9	N	126	165	1			204
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4495	2	305	9	N	277	358	1			123
12	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4361	2	271	9	N	246					369
01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3623	2	221	9	N	201	299	1			271
02	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8262	4166	2	252	9	N	229	380	1			120
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8262					N	NO RPT					120

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2500	2	120	9	N	109	5	8			269
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1841	2	76	9	N	69					338
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1853	2	55	9	N	50	306	0			82
01	2635	N	1951	-0-	-684	-0-	1733	2	218	9	N	198					280
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1883	2	62	9	N	56					336
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					336

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2288	2	354	9	Y	322	361	1			125
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2627	2	218	9	Y	198	198	1			125
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2709	2	233	9	Y	212	206	1			131
01	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2556	2	235	9	Y	214	252	1			93
02	DLQ G-10		2421	-0-	2421	5212	2202	2	219	9	Y	199	181	1			111
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5212					Y	NO RPT					111

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	4412	-0-	-3524	-0-	4285	2	127	9	N	115	178	1			174
11	7560	X	6106	-0-	-1454	-0-	5964	2	142	9	N	129	177	1			126
12	7347	X	6126	-0-	-1221	-0-	5961	2	165	9	N	150					276
01	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	6484	2	139	9	N	126	191	1			211
02	DLQ G-10		6715	-0-	6715	13338	6569	2	146	9	N	133	188	1			156
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13338					N	NO RPT					156

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2515	2	65	9	N	59	2	8			149
11	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2452	2	231	9	N	210	182	1	1	8	176
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2646	2	241	9	N	219	181	1			214
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2544	2	221	9	N	201	188	1	3	8	224
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2473	2	177	9	N	161	180	1			205
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					205

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
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1010	2	97	9	N	88	186	1	4	8	132
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	864	2	91	9	N	83	2	8			213
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	910	2	85	9	N	77					290
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	996	2	92	9	N	84	187	1	2	8	185
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	N	82	177	1			90
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					90

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5323	2	220	9	Y	200	214	1			72
11	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	3948	2	176	9	Y	160	188	1			44
12	4898	X	3259	-0-	-1639	-0-	3066	2	193	9	Y	175	167	1			52
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	4258	2	218	9	Y	198	171	1			79
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	8915	4266	2	173	9	Y	157	160	1			76
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8915					Y	NO RPT					76

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1845	2	108	9	N	98	3	8			308
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1564	2	118	9	N	107	317	1	2	8	96
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1684	2	114	9	N	104					200
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1845	2	111	9	N	101	1	8			300
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1631	2	99	9	N	90					390
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					390

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1745	-0-	-580	-0-	1631	2	114	9	N	104	1	8			206
11	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	964	2	61	9	N	55	1	8			260
12	3100	N	3254	-0-	154	154	3103	2	151	9	N	137					397
01	2862	N	2708	-0-	-154	-0-	2567	2	141	9	N	128	340	1			185
*02	2800	N	3329	-0-	529	529	3200	2	129	9	N	117					302
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					302

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1253	2	101	9	N	92					237
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1367	2	89	9	N	81	181	1			137
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1208	2	92	9	N	84					221
01	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	981	2	67	9	N	61					282
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	1179	2	76	9	N	69	184	1			167
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					167

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2658	-0-	-814	-0-	2581	2	77	9	N	70	7	8			329
11	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	2219	2	75	9	N	68	163	0	2	8	232
12	3193	X	2133	-0-	-1060	-0-	2035	2	98	9	N	89	153	1			168
01	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	2514	2	87	9	N	79	4	8			243
02	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5171	2506	2	64	9	N	58					301
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5171					N	NO RPT					301

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7442	-0-	-990	-0-	7280	2	162	9	N	147	2	8			313
11	7380	X	5644	-0-	-1736	-0-	5477	2	167	9	N	152	347	1	1	8	117
12	7781	X	6311	-0-	-1470	-0-	6184	2	127	9	N	115					232
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	6323	6209	2	114	9	N	104	1	8			335
02	DLQ G-10		6315	-0-	6315	12638	6177	2	138	9	N	125	302	1			158
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12638					N	NO RPT					158

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
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3234	2	217	9	N	197	181	1	3	8	170
11	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	3089	2	185	9	N	168	179	1			159
12	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3098	2	215	9	N	195	178	1			176
01	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	2998	2	176	9	N	160	167	1			169
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	6097	2781	2	142	9	N	129	183	1			115
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6097					N	NO RPT					115

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2663	2	195	9	N	177	3	8			402
11	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	2168	2	149	9	N	135	331	1			206
12	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2241	2	195	9	N	177					383
01	2852	N	2651	-0-	-201	-0-	2408	2	243	9	N	221	331	1	1	8	272
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167					439
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					439

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2349	2	139	9	N	126					345
11	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	1929	2	121	9	N	110	171	0			284
12	2449 N	1841	-0-	-608	-0-	1757	2	84	9	N	76	187	1			173
01	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	1878	2	145	9	N	132					305
02	1904 N	1874	-0-	-30	-0-	1745	2	129	9	N	117					422
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					422

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7377	2	216	9	Y	196	289	1			76
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4958	2	315	9	Y	286	196	1			166
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5295	2	371	9	Y	337	300	1			203
01	DLQ G-10	5364	-0-	5364	5364	5022	2	342	9	Y	311	378	1			136
02	DLQ G-10	4512	-0-	4512	9876	4288	2	224	9	Y	204	219	1			121
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9876					Y	NO RPT					121

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
11	5100 X	5029	-0-	-71	-0-	4990	3	39	9	Y	35	33	0			2
12	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7310	3	141	9	Y	128	123	0			7
01	DLQ G-10	7769	-0-	7769	7769	7658	3	111	9	Y	101	97	0			11
02	DLQ G-10	4377	-0-	4377	12146	4309	3	68	9	Y	62	65	0			8
03	DLQ G-10	4066	-0-	4066	16212	3975	3	91	9	Y	83	76	0			15

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3435	3	112	9	Y	102	90	0	6	3	46
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3459	3	75	9	Y	68	83	0			31
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	3	12	9	Y	11	39	0			3
01	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	4505	3	72	9	Y	65	49	0			19
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	9166	4509	3	80	9	Y	73	67	0	1	8	24
03	DLQ G-10	4266	-0-	4266	13432	4056	3	210	9	Y	191	141	0	1	8	73

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-	54	0			-0-
11	2340 N	507	-0-	-1833	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	544	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	694	3	127	9	Y	115	82	0			34
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1825	947	3	57	9	Y	52	69	0			17
03	DLQ G-10	1324	-0-	1324	3149	1277	3	47	9	Y	43	44	0			16

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	959	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	964	-0-	964	1923	964	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3248	1313	3	12	9	Y	11	9	0			2

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	2059	-0-	-1901	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	1811	-0-	-2281	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1048	3	31	9	Y	28	20	0			8
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2516	1383	3	54	9	Y	49	41	0			16
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3959	1340	3	103	9	Y	94	73	0	1	8	36

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6030	3	90	9	Y	82	74	0			32
11	6060 X	4297	-0-	-1763	-0-	4297	3			Y	-0-	32	0			-0-
12	6262 X	3620	-0-	-2642	-0-	3605	3	15	9	Y	14	11	0			3
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4978	3	95	9	Y	86	67	0			22
02	DLQ G-10	4279	-0-	4279	9352	4217	3	62	9	Y	56	58	0			20
03	DLQ G-10	3905	-0-	3905	13257	3813	3	92	9	Y	84	86	0			18

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

10	23653 X	22191	-0-	-1462	-0-	22191	3			Y	-0-					-0-
11	22890 X	18400	-0-	-4490	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-
12	23033 X	21637	-0-	-1396	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	23027	-0-	23027	23027	23027	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	43352	20319	3	6	9	Y	5	3	0			2
03	DLQ G-10	22472	-0-	22472	65824	22406	3	66	9	Y	60	49	0			13

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	4802	3	85	9	Y	77	71	0			30
11	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	4316	3	21	9	Y	19	42	0			7
12	5580 X	4008	-0-	-1572	-0-	4008	3			Y	-0-	7	0			-0-
01	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	4209	3	11	9	Y	10	7	0			3
02	DLQ G-10	2683	-0-	2683	6903	2631	3	52	9	Y	47	33	0			17
03	DLQ G-10	5901	-0-	5901	12804	5865	3	36	9	Y	33	43	0			7

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 10 U RRCID -> 183961 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

10	9796 X	6363	-0-	-3433	-0-	6316	3	47	9	Y	43	27	0			17
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-	17	0			-0-
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9112	3	15	9	Y	14	11	0			3
01	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	11861	3	226	9	Y	205	155	0			53
02	DLQ G-10	9757	-0-	9757	21844	9596	3	161	9	Y	146	147	0			52
03	DLQ G-10	7921	-0-	7921	29765	7836	3	85	9	Y	77	112	0			17

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 8 U RRCID -> 185526 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 9 RRCID -> 185527 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208

10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1915	851	3	9	9	Y	8	5	0			3
03	DLQ G-10	862	-0-	862	2777	848	3	14	9	Y	13	11	0			5

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2867	3	64	9	Y	58	59	0			5
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	3	7	9	Y	6	11	0			-0-
12	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	4137	3	35	9	Y	32	30	0			2
01	4867 X	3895	-0-	-972	-0-	3852	3	43	9	Y	39	37	0			4
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4375	3	26	9	Y	24	25	0			3
*03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4685	3	107	9	Y	97	82	0			18

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
10	17732	X	17469	-0-	-263	-0-	17404	3	65	9	Y	59	36	0	3	3	27
11	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	17175	3	76	9	Y	69	64	0			32
12	17732	X	15831	-0-	-1901	-0-	15750	3	81	9	Y	74	87	0			19
01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18028	3	157	9	Y	143	120	0			42
02	16100	X	12581	-0-	-3519	-0-	12502	3	79	9	Y	72	90	0			24
*03	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20731	3	67	9	Y	61	61	0			24

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
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1734	3	279	9	Y	254	124	1	1	8	266
11	3000	N	3561	-0-	561	561	2963	3	598	9	Y	544	464	1			346
12	3100	N	2682	-0-	-418	143	2408	3	274	9	Y	249	394	1	2	8	199
01	3100	N	3387	-0-	287	430	3064	3	323	9	Y	294	134	1			359
02	4155	X	3725	-0-	-430	-0-	3406	3	319	9	Y	290	221	1	2	8	426
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3975	3	176	9	Y	160	288	1			298

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
10	10013	X	8289	-0-	-1724	-0-	8200	3	89	9	Y	81	73	0			32
11	9690	X	7756	-0-	-1934	-0-	7714	3	42	9	Y	38	56	0			14
12	9641	X	6704	-0-	-2937	-0-	6673	3	31	9	Y	28	35	0			7
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9517	3	113	9	Y	103	83	0			27
02	8372	X	7777	-0-	-595	-0-	7691	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	8277	X	6082	-0-	-2195	-0-	6041	3	41	9	Y	37	57	0			8

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5266	-0-	-1213	-0-	5105	3	161	9	Y	146	175	1			164
11	6270	X	1869	-0-	-4401	-0-	1858	3	11	9	Y	10	168	1			6
12	6479	X	3101	-0-	-3378	-0-	3101	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	6324	X	392	-0-	-5932	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	248	-0-	-5464	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40					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
10	12028	X	9356	-0-	-2672	-0-	9214	3	142	9	Y	129	93	0			131
11	11640	X	8947	-0-	-2693	-0-	8805	3	142	9	Y	129	218	0			42
12	11749	X	9164	-0-	-2585	-0-	9114	3	50	9	Y	45	4	0	3	8	80
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9905	3	204	9	Y	185	199	0			66
02	8456	X	7540	-0-	-916	-0-	7401	3	139	9	Y	126	1	8			191
03	9362	X	7459	-0-	-1903	-0-	7314	3	145	9	Y	132	262	0	1	8	60

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
10	8525	X	7668	-0-	-857	-0-	7618	3	50	9	Y	45	84	1			54
11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12572	3	399	9	Y	363	186	1			231
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9896	3	334	9	Y	304	289	1	1	8	245
01	DLQ G-10		10435	-0-	10435	10435	10228	3	207	9	Y	188	165	1			268
02	DLQ G-10		11229	-0-	11229	21664	10956	3	273	9	Y	248	165	1			351
03	DLQ G-10		11254	-0-	11254	32918	10932	3	322	9	Y	293	237	1			407

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
10	8680	X	8076	-0-	-604	-0-	7944	3	132	9	Y	120	114	0			11
11	8400	X	6751	-0-	-1649	-0-	6557	3	194	9	Y	176	176	0			11
12	7781	X	5448	-0-	-2333	-0-	5373	3	75	9	Y	68	75	0			4
01	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	5510	3	98	9	Y	89	83	0			10
02	DLQ G-10		377	-0-	377	5985	362	3	15	9	Y	14	22	0			2
03	DLQ G-10		599	-0-	599	6584	598	3	1	9	Y	1	3	0			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
10	10726 X	8538	-0-	-2188	-0-	8538	3			Y	-0-					119
11	10200 X	9248	-0-	-952	-0-	78	1	8919	3	Y	228	190	0	1	8	156
						251	9									
12	9021 X	7993	-0-	-1028	-0-	73	1	7792	3	Y	116	140	0	2	8	130
						128	9									
01	DLQ G-10	9090	-0-	9090	9090	126	1	8819	3	Y	132	198	0	1	8	63
						145	9									
02	DLQ G-10	5964	-0-	5964	15054	114	1	5675	3	Y	159	30	0	3	8	189
						175	9									
03	DLQ G-10	7150	-0-	7150	22204	126	1	6944	3	Y	73	141	0	2	8	119
						80	9									

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

10	13330 X	6708	-0-	-6622	-0-	6594	3	114	9	Y	104	104	0	6	3	47
11	12900 X	5228	-0-	-7672	-0-	5152	3	76	9	Y	69	84	0			32
12	8122 X	5424	-0-	-2698	-0-	5357	3	67	9	Y	61	77	0			16
01	DLQ G-10	7692	-0-	7692	7692	7613	3	79	9	Y	72	67	0			21
02	DLQ G-10	5742	-0-	5742	13434	5691	3	51	9	Y	46	52	0			15
03	DLQ G-10	5970	-0-	5970	19404	5872	3	98	9	Y	89	70	0			34

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5966	3	124	9	Y	113	112	0			10
11	5400 X	5248	-0-	-152	-0-	5098	3	150	9	Y	136	138	0			8
12	5580 X	4531	-0-	-1049	-0-	4451	3	80	9	Y	73	77	0			4
01	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	4372	3	84	9	Y	76	72	0			8
02	DLQ G-10	4638	-0-	4638	9094	4455	3	183	9	Y	166	153	0			21
03	DLQ G-10	5328	-0-	5328	14422	5219	3	109	9	Y	99	102	0			18

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6714	3	150	9	Y	136	37	0			136
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	6796	3	301	9	Y	274	321	0			89
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4199	3	62	9	Y	56	8	0	5	8	132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3079	3	33	9	Y	30					30
03	DLQ G-10	7159	-0-	7159	10271	6984	3	175	9	Y	159	116	0	1	8	72

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

10	3472 X	632	-0-	-2840	-0-	632	3			Y	-0-					38
11	2970 X	673	-0-	-2297	-0-	673	3			Y	-0-	38	0			-0-
12	2976 X	1960	-0-	-1016	-0-	1798	3	162	9	Y	147	4	8			143
01	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	1774	3	270	9	Y	245	270	0	1	8	117
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	3636	1454	3	138	9	Y	125	55	0	3	8	184
03	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6766	2944	3	186	9	Y	169	138	0	3	8	212

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

10	17887 X	7588	-0-	-10299	-0-	7551	3	37	9	Y	34	119	1			47
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19294	3	26	9	Y	24	56	1			15
12	16585 X	16532	-0-	-53	-0-	16370	3	162	9	Y	147	43	1	2	8	117
01	DLQ G-10	17882	-0-	17882	17882	17611	3	271	9	Y	246	78	1			285
02	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33757	15636	3	239	9	Y	217	175	1	1	8	326
03	DLQ G-10	16404	-0-	16404	50161	16198	3	206	9	Y	187	220	1			293

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 13H RRCID -> 219247 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11488 PERF.12331 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/19/2013														

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

10	15872 X	12835	-0-	-3037	-0-	12733	3	102	9	Y	93	80	0	5	3	42
11	14970 X	10267	-0-	-4703	-0-	10190	3	77	9	Y	70	80	0			32
12	14973 X	8905	-0-	-6068	-0-	8795	3	110	9	Y	100	106	0			26
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	2100	3	31	9	Y	28	46	0			8
02	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3680	1532	3	17	9	Y	15	18	0			5
03	DLQ G-10	138	-0-	138	3818	138	3			Y	-0-	5	0			-0-

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11871	3	84	9	Y	76	71	0			7
11	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13700	3	426	9	Y	387	369	0	1	8	24
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11614	3	332	9	Y	302	307	0	3	8	16
01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484	3	243	9	Y	221	213	0			24
02	DLQ G-10	9264	-0-	9264	18991	9173	3	91	9	Y	83	96	0			11
03	DLQ G-10	9842	-0-	9842	28833	9736	3	106	9	Y	96	89	0			18

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

10	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11522	3	323	9	Y	294	326	0	1	8	300
11	13620 X	13117	-0-	-503	-0-	12795	3	322	9	Y	293	497	0	1	8	95
12	14074 X	12742	-0-	-1332	-0-	12604	3	138	9	Y	125	8	0	8	8	204
01	DLQ G-10	13007	-0-	13007	13007	12589	3	418	9	Y	380	448	0	1	8	135
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	20801	7633	3	161	9	Y	146	1	8			280
03	DLQ G-10	9162	-0-	9162	29963	8969	3	193	9	Y	175	375	0			80

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

10	8556 X	8266	-0-	-290	-0-	8135	3	131	9	Y	119	110	0	7	8	10
11	8280 X	6928	-0-	-1352	-0-	6825	3	103	9	Y	94	97	0	1	8	6
12	8308 X	6326	-0-	-1982	-0-	6241	3	85	9	Y	77	78	0	1	8	4
01	DLQ G-10	5863	-0-	5863	5863	5767	3	96	9	Y	87	82	0			9
02	DLQ G-10	5338	-0-	5338	11201	5172	3	166	9	Y	151	140	0	1	8	19
03	DLQ G-10	6643	-0-	6643	17844	6527	3	116	9	Y	105	105	0			19

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	172	3	55	9	N	50					235
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	104	3	34	9	N	31					266
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	219	3	33	9	N	30					296
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	57	3	52	9	N	47					343
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	38	187	1			194
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	262	3	281	9	N	255	187	1			262

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32984	X	13119	-0-	-19865	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
11	31320	X	23619	-0-	-7701	-0-	23562	3	57	9	Y	52	28	0			24
12	32364	X	28576	-0-	-3788	-0-	28476	3	100	9	Y	91	91	0			24
01	DLQ G-10		33014	-0-	33014	33014	32658	3	356	9	Y	324	252	0			96
02	DLQ G-10		27050	-0-	27050	60064	26840	3	210	9	Y	191	223	0			64
03	DLQ G-10		30425	-0-	30425	90489	30276	3	149	9	Y	135	146	0	1	8	52

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3355	3	51	9	Y	46	56	1			52
11	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	4407	3	48	9	Y	44	68	1			28
12	5270	X	2113	-0-	-3157	-0-	2113	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	4728	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3632	-0-	3632	8360	3632	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	8781	421	3			Y	-0-					-0-

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27900	X	14602	-0-	-13298	-0-	14540	3	62	9	Y	56	40	0			22
11	27000	X	21618	-0-	-5382	-0-	21400	3	218	9	Y	198	148	0			72
12	26753	X	19200	-0-	-7553	-0-	19081	3	119	9	Y	108	153	0			27
01	DLQ G-10		25833	-0-	25833	25833	25721	3	112	9	Y	102	102	0			27
02	DLQ G-10		21928	-0-	21928	47761	21842	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	DLQ G-10		24865	-0-	24865	72626	24578	3	287	9	Y	261	233	0			56

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
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6624	3	101	9	Y	92	80	0			36
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5812	3	24	9	Y	22	50	0			8
12	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	4717	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	6000	5905	3	95	9	Y	86	64	0			22
02	DLQ G-10		5477	-0-	5477	11477	5341	3	136	9	Y	124	102	0			44
03	DLQ G-10		5691	-0-	5691	17168	5581	3	110	9	Y	100	123	0			21

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	689	-0-	-2411	1233	689	3			Y	-0-					369
11	2277	X	1044	-0-	-1233	-0-	1014	3	30	9	Y	27	377	0	1	8	18
12	620	X	572	-0-	-48	-0-	540	3	32	9	Y	29	16	0	3	8	28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	5796	X	356	-0-	-5440	-0-	315	3	41	9	Y	37	1	8			36
03	1085	X	135	-0-	-950	-0-	135	3			Y	-0-	27	0			9

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217	X	12464	-0-	-18753	-0-	12399	3	65	9	Y	59	29	0	3	3	27
11	30060	X	27930	-0-	-2130	-0-	27657	3	273	9	Y	248	160	0			115
12	31062	X	30327	-0-	-735	-0-	29908	3	419	9	Y	381	397	0			99
01	DLQ G-10		30005	-0-	30005	30005	29555	3	450	9	Y	409	387	0			121
02	DLQ G-10		25270	-0-	25270	55275	25026	3	244	9	Y	222	268	0	1	8	74
03	DLQ G-10		28294	-0-	28294	83569	28017	3	277	9	Y	252	228	0	1	8	97

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	14924	-0-	-15766	-0-	14847	3	77	9	Y	70	60	0			27
11	29700	X	24643	-0-	-5057	-0-	24444	3	199	9	Y	181	142	0			66
12	30194	X	23950	-0-	-6244	-0-	23750	3	200	9	Y	182	203	0			45
01	DLQ G-10		30727	-0-	30727	30727	30596	3	131	9	Y	119	133	0			31
02	DLQ G-10		25276	-0-	25276	56003	25182	3	94	9	Y	85	85	0	1	8	30
03	DLQ G-10		28267	-0-	28267	84270	28181	3	86	9	Y	78	91	0			17

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29890	X	29890	-0-	-0-	-0-	29705	3	185	9	Y	168	205	0			65
11	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	28602	3			Y	-0-	65	0			-0-
12	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36596	3	290	9	Y	264	199	0			65
01	DLQ G-10		38582	-0-	38582	38582	37868	3	714	9	Y	649	545	0			169
02	DLQ G-10		34543	-0-	34543	73125	34007	3	536	9	Y	487	482	0			174
03	DLQ G-10		36174	-0-	36174	109299	35643	3	531	9	Y	483	553	0			104

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	25	35	0	6	8	2
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	8715	-0-	-2755	-0-	16	1	8658	3	Y	37	340	1			173
							41	9									
11	9600	X	8411	-0-	-1189	-0-	122	1	8230	3	Y	54	204	1			23
							59	9									
12	9548	X	8502	-0-	-1046	-0-	147	1	8215	3	Y	127	132	1			18
							140	9									
01	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	203	1	8594	3	Y	289	206	1			101
							318	9									
02	DLQ G-10		8589	-0-	8589	17704	189	1	8295	3	Y	95	174	1			22
							105	9									
03	DLQ G-10		9925	-0-	9925	27629	208	1	9626	3	Y	83	85	1	1	8	19
							91	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	11851	-0-	-7555	-0-	11803	3	48	9	Y	44	83	0	2	3	20
11	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18099	3	74	9	Y	67	56	0			31
12	18724	X	17095	-0-	-1629	-0-	16955	3	140	9	Y	127	125	0			33
01	DLQ G-10		19206	-0-	19206	19206	19046	3	160	9	Y	145	135	0			43
02	DLQ G-10		16067	-0-	16067	35273	15943	3	124	9	Y	113	118	0			38
03	DLQ G-10		16869	-0-	16869	52142	16761	3	108	9	Y	98	98	0			38

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	416	3	226	9	Y	205					206
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2832	3	428	9	Y	389	327	0	1	8	267
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1856	3	349	9	Y	317	240	0	21	8	323
01	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	4957	3	422	9	Y	384	520	0	6	8	181
02	DLQ G-10		4175	-0-	4175	9554	3944	3	231	9	Y	210	86	0	17	8	288
03	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13245	3511	3	180	9	Y	164	215	0	9	8	228

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	26451	3	840	9	Y	764	654	0	1	8	298
11	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	19215	3	928	9	Y	844	834	0	1	8	307
12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	19297	3	1175	9	Y	1068	1104	0	8	8	263
01	DLQ G-10		23453	-0-	23453	23453	22437	3	1016	9	Y	924	946	0			241
02	DLQ G-10		21567	-0-	21567	45020	20819	3	748	9	Y	680	678	0			243
03	DLQ G-10		24675	-0-	24675	69695	24056	3	619	9	Y	563	685	0			121

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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
10	41850	X	34270	-0-	-7580	-0-	33802	3	468	9	Y	425	300	0	24	3	193
11	40500	X	18204	-0-	-22296	-0-	17945	3	259	9	Y	235	320	0			108
12	41850	X	41034	-0-	-816	-0-	40493	3	541	9	Y	492	471	0	1	8	128
01	DLQ G-10		41983	-0-	41983	41983	41518	3	465	9	Y	423	425	0			126
02	DLQ G-10		35072	-0-	35072	77055	34768	3	304	9	Y	276	309	0	1	8	92
03	DLQ G-10		40161	-0-	40161	117216	39824	3	337	9	Y	306	279	0	1	8	118

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
10	0	W	493	-0-	493	1808	493	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		348	-0-	348	2156	348	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		234	-0-	234	2390	234	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		128	-0-	128	2518	128	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		87	-0-	87	2605	87	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		297	-0-	297	2902	297	3			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4310	2	190	9	N	173	182	1	2	8	212
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4211	2	188	9	N	171	186	1	1	8	196
12	5115	X	2977	-0-	-2138	-0-	2800	2	177	9	N	161	179	1	1	8	177
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2578	2	186	9	N	169	183	1			163
02	4760	X	2984	-0-	-1776	-0-	2774	2	210	9	N	191	195	1			159
03	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4198	2	188	9	N	171	192	1			138

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2817	-0-	-283	644	2817	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2666	-0-	-334	310	2666	2			Y	-0-					-0-
12	3068	X	2758	-0-	-310	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	3			N	-0-					394
11	7800	X	7090	-0-	-710	-0-	7033	3	57	9	N	52	189	1			257
12	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	7719	3	48	9	N	44					301
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7611	3	56	9	N	51					352
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7033	3	58	9	N	53					405
*03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7811	3	77	9	N	70	193	1			282

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-					99
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	997	2	2	9	N	2					101
12	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1249	2	29	9	N	26					127
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1065	2	22	9	N	20					147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
03	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	1206	2	19	9	N	17					182

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1375	3	12	9	N	11					301
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	3	10	9	N	9					310
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1093	3	20	9	N	18					328
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1356	3	6	9	N	5					333
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	N	6					339
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5					344

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					91
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			N	-0-					91
12	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3			N	-0-					91
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					91
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					91
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

10	3131	X	2341	-0-	-790	-0-	2341	3			N	-0-					67
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			N	-0-					67
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					67
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					67
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					67
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2748	2	14	9	N	13					139
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17					156
12	3100	N	11667	-0-	8567	8567	11621	2	46	9	N	42					198
01	3100	N	6484	-0-	3384	11951	6453	2	31	9	N	28					226
02	2800	N	758	-0-	-2042	9909	739	2	19	9	N	17					243
*03	10720	X	811	-0-	-9909	-0-	772	2	39	9	N	35					278

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

10	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	1909	2	52	9	N	47					399
11	2460	X	630	-0-	-1830	-0-	630	2			N	-0-					399
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3769	2	133	9	N	121					520
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3054	2	66	9	N	60	194	1			386
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2632	2	61	9	N	55	184	1			257
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2080	2	55	9	N	50					307

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

10	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	4680	3	215	9	N	195	190	1			303
11	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4024	3	194	9	N	176	184	1			295
12	4960	X	3667	-0-	-1293	-0-	3524	3	143	9	N	130					425
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2385	3	143	9	N	130	184	1			371
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3077	3	160	9	N	145	184	1			332
03	4898	X	3581	-0-	-1317	-0-	3403	3	178	9	N	162	183	1			311

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	6244	3	56	9	N	51					344
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	3	86	9	N	78					422
12	6727	X	6318	-0-	-409	-0-	6205	3	113	9	N	103					525
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6463	3	105	9	N	95	371	1			249
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5694	3	86	9	N	78					327
03	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	5946	3	96	9	N	87	182	1			232

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	971	-0-	-3989	-0-	919	3	52	9	N	47					268
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3658	3	96	9	N	87					355
12	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3307	3	117	9	N	106					461
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5444	3	108	9	N	98	366	1			193
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6213	3	86	9	N	78	187	1			84
*03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6404	3	62	9	N	56					140

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4113	-0-	-1374	-0-	4021	3	92	9	N	84					374
11	4320	X	2381	-0-	-1939	-0-	2339	3	42	9	N	38					412
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5216	3	119	9	N	108					520
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2874	3	54	9	N	49	372	1			197
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3622	3	83	9	N	75					272
03	5332	X	2544	-0-	-2788	-0-	2499	3	45	9	N	41					313

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11374 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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	2	10	9	N	9					116
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	157	2	9	9	N	8					124
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	N	3					127
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					129
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	94	2	1	9	N	1					130
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 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
10	31403	X	29591	-0-	-1812	-0-	29384	3	207	9	Y	188	152	1	3	8	132
11	30390	X	27697	-0-	-2693	-0-	27463	3	234	9	Y	213	7	8			338
12	31310	X	1588	-0-	-29722	-0-	1585	3	3	9	Y	3	307	1			34
01	28737	X	24731	-0-	-4006	-0-	24494	3	237	9	Y	215					249
02	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	30096	3	216	9	Y	196	137	1			308
*03	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	28790	3	188	9	Y	171	280	1			199

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	573	-0-	-2434	-0-	573	3			Y	-0-	12	0			-0-
11	2910	1239	-0-	-1671	-0-	1160	3	79	9	Y	72	46	0			26
12	3007	972	-0-	-2035	-0-	895	3	77	9	Y	70	79	0			17
01	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1121	3	89	9	Y	81	77	0			21
02	DLQ G-10	1435	-0-	1435	2645	1372	3	63	9	Y	57	58	0			20
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	4292	1579	3	68	9	Y	62	69	0			13

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

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

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

10	4956 R	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2	27	1			13
11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4384	3	6	9	Y	5	16	1			2
12	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4811	3	Y	19	18	1			3
						21	9									
01	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30	22	1			11
						33	9									
02	4544 R	4544	-0-	-0-	-0-	36	1	4474	3	Y	31	35	1			7
						34	9									
*03	4755 R	4755	-0-	-0-	-0-	40	1	4679	3	Y	33	32	1			8
						36	9									

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	34	45	1			39
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1637	3	97	9	Y	88	68	1			59
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3173	3	74	9	Y	67	67	1			59
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80	9	Y	73	58	1			74
02	1624	X	1333	-0-	-291	-0-	1291	3	42	9	Y	38	85	1	2	8	25
03	2635	X	1577	-0-	-1058	-0-	1525	3	52	9	Y	47					72

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	56	62	1			46
11	3300	X	1409	-0-	-1891	-0-	1355	3	54	9	Y	49	54	1			41
12	3596	X	1625	-0-	-1971	-0-	1575	3	50	9	Y	45	49	1			37
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3710	3	144	9	Y	131	77	1			91
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2646	3	81	9	Y	74	134	1			31
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2914	3	72	9	Y	65					96

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

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

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	30	34	1			28
11	720	N	171	-0-	-549	-0-	154	3	17	9	Y	15	24	1			19
12	1023	N	115	-0-	-908	-0-	98	3	17	9	Y	15	19	1			15
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	3	61	9	Y	55	32	1			38
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	3	34	9	Y	31	55	1			14
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	75	3	25	9	Y	23					37

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	57	57	1			50
11	1380	N	883	-0-	-497	-0-	838	3	45	9	Y	41	48	1			43
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1077	3	77	9	Y	70	59	1			54
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	36	1			50
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1054	3	65	9	Y	59	83	1			26
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2148	3	56	9	Y	51					77

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1033	3	21	9	N	19					149
11	1050 #	951	-0-	-99	-0-	929	5	22	9	N	20					169
12	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1018	3	23	9	N	21					190
01	1085 #	636	-0-	-449	-0-	618	3	18	9	N	16	185	1			21
02	980 #	837	-0-	-143	-0-	828	3	9	9	N	8					29
03	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	1002	3	20	9	N	18					47

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1			123
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	48					171
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	36					207
01	527 #	99	-0-	-428	-0-	14	3	85	9	N	77	192	1			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					260

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

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

AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					168
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					168
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					168
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					168
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	3			N	-0-					168
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					168

AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

10	713	N	510	-0-	-203	-0-	476	3	34	9	N	31					189
11	690	N	317	-0-	-373	-0-	300	3	17	9	N	15					204
12	651	N	415	-0-	-236	-0-	396	3	19	9	N	17	175	1			46
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	420	3	41	9	N	37					83
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	412	3	46	9	N	42					125
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	383	3	33	9	N	30					155

SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

10	930	N	502	-0-	-428	-0-	330	2	172	9	N	156	184	1			176
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	442	2	220	9	N	200	181	1			195
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	120	2	270	9	N	245	186	1			254
01	496	N	235	-0-	-261	-0-	63	2	172	9	N	156	195	1			215
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	197	2	176	9	N	160	194	1			181
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	422	2	209	9	N	190	190	1			181

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					24
11	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			N	-0-					24
12	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			N	-0-					24
01	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			N	-0-					24
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					24
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					24

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

10	T. A.	159	-0-	159	4860	2	1	46	2	N	101	305	1	19	8		8
						111	9										
11	T. A.	207	-0-	207	5067	1	1	13	2	N	175	174	1				9
						193	9										
12	T. A.	110	-0-	110	5177	24	2	86	9	N	78	77	1				10
01	T. A.	72	-0-	72	5249	16	2	56	9	N	51	50	1				11
02	T. A.	113	-0-	113	5362	13	2	100	9	N	91	68	1				34
03	T. A.	111	-0-	111	5473	1	1	25	2	N	77	89	1				22
						85	9										

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					230
11	780	N	312	-0-	-468	-0-	312	2			N	-0-					230
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					230
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					230
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	2			N	-0-					230
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					230

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					63
11	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	2			N	-0-					63
12	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					63
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					63
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-					63
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					63

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	14	21	1			9
							15	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-	9	1			-0-
12	620	N	233	-0-	-387	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	1	1	129	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	1	1	62	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-	4	1			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					45
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					45
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					45
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					45
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	26	1	192	2	N	-0-					45
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 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
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	8	1	3641	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1916	-0-	-424	-0-	30	1	1886	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	59	1	2117	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	85	1	3596	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6966	75	1	3210	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4413	-0-	4413	11379	127	1	4286	3	Y	-0-					-0-

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
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	430	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		285	-0-	285	715	8	1	277	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	5	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	436	5	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	721	8	1	277	3	Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681

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

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-				3
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-				3
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				3
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				3
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1				4
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				4

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-				3
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-				3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-				3
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	206	3	1	9	Y	1				4
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	245	3	1	9	Y	1				5
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1				6

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-				3
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			Y	-0-				3
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			Y	-0-				3
01	620	N	469	-0-	-151	-0-	468	3	1	9	Y	1				4
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			Y	-0-				4
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				4

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-				3
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	3	1	9	Y	1				4
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			Y	-0-				4
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-				4
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	245	3			Y	-0-				4
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-				4

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-				5
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	371	3	1	9	Y	1				6
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-				6
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-				6
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-				6
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-				6

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

10	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	3			Y	-0-				5
11	1440	N	996	-0-	-444	-0-	996	3			Y	-0-				5
12	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	3			Y	-0-				5
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1199	3	1	9	Y	1				6
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-				6
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-				6

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	3	1	9	Y	1					4
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			Y	-0-					4
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					4
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					4
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					4
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					4

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

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

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					5
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					5
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					5
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					6
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			Y	-0-					6

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					5
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					5
12	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	3			Y	-0-					5
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					6

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	Y	1					4
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	3			Y	-0-					4
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					4
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					4
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					4
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					4

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1					5
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			Y	-0-					5
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					5
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					6
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					6

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					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
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	630	#	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	651	#	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	496	#	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	336	#	167	-0-	-169	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	248	#	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	#	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	248	#	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	248	#	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	196	#	17	-0-	-179	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

10	806	#	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	810	#	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	837	#	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	837	#	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	700	#	661	-0-	-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	775	#	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

10	0	W	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	0	W	22	-0-	22	52	22	3			N	-0-					-0-
12	0	W	15	-0-	15	67	15	3			N	-0-					-0-
01	0	W	19	-0-	19	86	19	3			N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	100	14	3			N	-0-					-0-
03	0	W	21	-0-	21	121	21	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					261
11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					261
12	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					261
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					261
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					261
03	341 #	17	-0-	-324	-0-	17	4			N	-0-	189	1			72

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

10	1984 #	1533	-0-	-451	-0-	1533	2			Y	-0-					12
11	1890 #	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			Y	-0-					12
12	1612 #	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			Y	-0-					12
01	1612 #	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			Y	-0-					12
02	1372 #	1162	-0-	-210	-0-	1162	2			Y	-0-					12
03	1519 #	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			Y	-0-					12

SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

10	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	372 #	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					127
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					127
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					127
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					127
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					127
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					127

SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 6839

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1376	3	Y	26	1	8			121
							29	9									
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	32	1	8			152
							35	9									
12	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1575	3	Y	32	133	1			51
							35	9									
01	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	7	1	1738	3	Y	29					80
							32	9									
02	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	34					114
							37	9									
*03	4035	R	4035	-0-	-0-	-0-	18	1	3967	3	Y	45	1	8			158
							50	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
10	868	#	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					141
11	840	#	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-					141
12	868	#	835	-0-	-33	-0-	831	2	4	9	N	4					145
01	868	#	814	-0-	-54	-0-	805	2	9	9	N	8					153
02	756	#	707	-0-	-49	-0-	693	2	14	9	N	13					166
03	837	#	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7	1	8			172

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1260	#	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1120	-0-	-56	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*03	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	#	1200	-0-	-9	-0-	71	1	897	2	N	211					434
							232	9									
11	1200	#	1065	-0-	-135	-0-	68	1	813	2	N	167	366	1			235
							184	9									
12	1240	#	1064	-0-	-176	-0-	71	1	767	2	N	205					440
							226	9									
01	1054	#	616	-0-	-438	-0-	66	1	484	3	N	60	183	1			317
							66	9									
02	952	#	631	-0-	-321	-0-	50	1	386	3	N	177	181	1			313
							195	9									
03	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	71	1	755	3	N	201	174	1			340
							221	9									

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
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
10	1240 #	1164	-0-	-76	-0-	1163	2	1	9	Y	1					119
11	1200 #	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					119
12	1240 #	913	-0-	-327	-0-	909	2	4	9	Y	4					123
01	1178 #	1144	-0-	-34	-0-	1130	2	14	9	Y	13					136
02	1064 #	996	-0-	-68	-0-	981	2	15	9	Y	14					150
*03	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					150

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

10	62 #	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	45	1	287	2	Y	182					297
						200	9									
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	166	353	1			110
						183	9									
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	75	1	82	2	Y	41	3	7			148
						45	9									
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	75	1	61	2	Y	45					193
						50	9									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	75	1	69	2	Y	35					228
						39	9									
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	Y	46	8	8			266
						51	9									

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

10	775 #	293	-0-	-482	-0-	293	2			Y	-0-					27
11	780 #	250	-0-	-530	-0-	250	2			Y	-0-					27
12	806 #	473	-0-	-333	-0-	471	2	2	9	Y	2					29
01	806 #	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	Y	4					33
02	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					33
*03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					33

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

10	1147 #	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					100
11	1110 #	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					100
12	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					100
01	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					100
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					100
*03	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					143
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					143
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					143
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					143
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					143
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					135
11	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					135
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					135
01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					135
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					135
03	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					78
11	540	#	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					78
12	558	#	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					78
01	496	#	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					78
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			N	-0-					78
03	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					78

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					91
11	840	#	772	-0-	-68	-0-	762	2	10	9	N	9					100
12	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
01	868	#	861	-0-	-7	-0-	842	2	19	9	N	17					117
02	784	#	738	-0-	-46	-0-	721	2	17	9	N	15					132
03	868	#	843	-0-	-25	-0-	837	2	6	9	N	5					137

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
10	744 #	659	-0-	-85	-0-	645	2	14	9	Y	13	14	1			18
11	690 #	580	-0-	-110	-0-	570	2	10	9	Y	9	15	1			12
12	682 #	624	-0-	-58	-0-	610	2	14	9	Y	13					25
01	651 #	516	-0-	-135	-0-	503	2	13	9	Y	12	15	1			22
02	588 #	464	-0-	-124	-0-	454	2	10	9	Y	9	15	1			16
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	485	2	11	9	Y	10					26

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6					38
11	660 #	439	-0-	-221	-0-	427	3	12	9	Y	11					49
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	562	3	21	9	Y	19					68
01	682 #	659	-0-	-23	-0-	647	3	12	9	Y	11	50	1			29
02	616 #	557	-0-	-59	-0-	547	3	10	9	Y	9					38
03	713 #	468	-0-	-245	-0-	454	3	14	9	Y	13					51

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

10	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1962	3	7	9	Y	6					97
11	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2023	3	12	9	Y	11					108
12	1953 #	1821	-0-	-132	-0-	1800	3	21	9	Y	19					127
01	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	11	93	1			45
02	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1765	3	10	9	Y	9					54
03	2108 #	1978	-0-	-130	-0-	1963	3	15	9	Y	14					68

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6					27
11	690 #	644	-0-	-46	-0-	632	3	12	9	Y	11					38
12	713 #	691	-0-	-22	-0-	670	3	21	9	Y	19					57
01	791 R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	11	42	1			26
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	9					35
*03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14					49

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					77
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					77
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					77
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					77
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 #	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					118
11	750 #	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	-0-					118
12	775 #	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					118
01	713 #	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					118
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					118

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					19
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	268	3	12	9	N	11					32
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
02	448 N	217	-0-	-231	-0-	217	3			N	-0-					32
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	181	3	2	9	N	2					34

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	261	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	465 N	35	-0-	-430	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	280 N	52	-0-	-228	-0-	4	1	45	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1823	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	848	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	700	N	617	-0-	-83	-0-	48	1	559	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	53	1	626	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

10	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1834	2	2	9	N	2					10
11	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	1587	2	3	9	N	3					13
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					13
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					20
*02	2800	N	2917	-0-	117	117	2914	2	3	9	N	3					23
*03	3100	N	3965	-0-	865	982	3964	2	1	9	N	1					24

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					50
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	440	2	17	9	N	15					65
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					65
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	2			N	-0-					65
03	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					65

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	128	2	58	9	N	53					65
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					65
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					65

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					6
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6
01	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					6
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					6
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					6

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					56
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	155	2	51	9	N	46					102
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					102
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					102
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					102

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

10	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	852	-0-	-512	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	664	-0-	-148	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1	696	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	Y	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	79	1	900	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	812	N	789	-0-	-23	-0-	62	1	716	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	822	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	30	1	417	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	331	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	465	N	294	-0-	-171	-0-	23	1	261	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	728	N	507	-0-	-221	-0-	39	1	453	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	71	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	410	-0-	-700	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	933	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	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
10	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	103	1	1438	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	97	1	1307	3	Y	-0-					-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	201	1	2444	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	603	-0-	-947	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	972	-0-	-344	-0-	77	1	895	3	Y	-0-					-0-
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	172	1	2036	3	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	140	1	1954	3	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	993	-0-	-1239	-0-	75	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	769	-0-	-1339	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	175	1	2070	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	45	1	603	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	992	N	764	-0-	-228	-0-	58	1	704	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	43	1	516	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	917	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	952	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	855	3	N	6	6	1			2
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	74	1	1039	3	N	9	9	1			1
						10	9									
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	49	1	656	3	N	14	12	1			3
						15	9									
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	44	1	533	3	N	11	12	1			2
						12	9									
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	3	N	7	7	1			2
						8	9									
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	3	N	10	9	1			3
						11	9									
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	3	N	9	9	1			3
						10	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

10	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	109	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	114	1	1543	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	1387	-0-	-566	-0-	105	1	1282	3	N	-0-					-0-
01	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	121	1	1370	3	N	-0-					-0-
*02	1540 N	1377	-0-	-163	-0-	109	1	1268	3	N	-0-					-0-
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	133	1	1573	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	N	-0-					-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
*02	644 N	354	-0-	-290	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
03	744 N	550	-0-	-194	-0-	43	1	507	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	N	-0-					-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-					-0-
*02	1176	N	1040	-0-	-136	-0-	83	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	83	1	982	3	N	-0-					-0-

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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	127	1	1769	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	132	1	1784	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	134	1	1637	3	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-					-0-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	150	1	1732	3	N	-0-					-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	161	1	1899	3	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
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	3	N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-					-0-
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	N	-0-					-0-
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	3	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
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	58	1	814	3	N	12	12	1			2
							13	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	17	16	1			3
							19	9									
12	1488	N	891	-0-	-597	-0-	66	1	807	3	N	16	16	1			3
							18	9									
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	14	13	1			4
							15	9									
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	3	N	13	13	1			4
							14	9									

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	61	1	821	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	54	1	655	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	97	1	1100	3	N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1254	3	N	16	16	1			2
							18	9									
11	1380	N	795	-0-	-585	-0-	53	1	718	3	N	22	20	1			4
							24	9									
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	96	1	1170	3	N	19	19	1			4
							21	9									
*01	1364	N	701	-0-	-663	-0-	56	1	632	3	N	12	12	1			4
							13	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	3	N	17	16	1			5
							19	9									
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	N	16	16	1			5
							18	9									

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
10	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	70	1	980	3	N	14	14	1			2
							15	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	990	3	N	20	18	1			4
							22	9									
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	82	1	1004	3	N	18	18	1			4
							20	9									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	11	11	1			4
							12	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	3	N	15	15	1			4
							17	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1309	3	N	15	15	1			4
							17	9									

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
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	33	1	458	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	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
10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	104	1	1459	3	N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	118	1	1433	3	N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	3	N	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	3	N	-0-					-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	3	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
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1282	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	3	N	8	7	1			2
							9	9									
12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	105	1	1283	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	110	1	1242	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	95	1	1099	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	81	1	960	3	N	6	5	1			2
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	3	N	18	18	1			3
							20	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1638	3	N	25	23	1			5
							28	9									
12	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	99	1	1211	3	N	23	23	1			5
							25	9									
*01	1364	N	784	-0-	-580	-0-	62	1	707	3	N	14	14	1			5
							15	9									
*02	1680	N	887	-0-	-793	-0-	69	1	797	3	N	19	19	1			5
							21	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	84	1	994	3	N	19	19	1			5
							21	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1529	3	N	16	16	1			2
							18	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	3	N	24	21	1			5
							26	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	3	N	20	21	1			4
							22	9									
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	12	12	1			4
							13	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	18	17	1			5
							20	9									
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	123	1	1455	3	N	17	17	1			5
							19	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
10	3042	N	2985	-0-	-57	-0-	198	1	2762	3	N	23	23	1			3
							25	9									
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2503	3	N	32	29	1			6
							35	9									
12	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	196	1	2391	3	N	29	29	1			6
							32	9									
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	3	N	17	17	1			6
							19	9									
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2538	3	N	24	23	1			7
							26	9									
*03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	230	1	2722	3	N	23	23	1			7
							25	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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	540	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	5	4	1			1
							6	9									
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	520	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	44	1	538	3	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	104	1	1453	3	N	13	13	1			2
							14	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	107	1	1442	3	N	19	17	1			4
							21	9									
12	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	109	1	1334	3	N	16	17	1			3
							18	9									
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	114	1	1319	3	N	14	13	1			4
							15	9									
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	122	1	1438	3	N	13	13	1			4
							14	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	41	1	573	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	N	5	4	1			1
							6	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1293	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	700	N	618	-0-	-82	-0-	49	1	566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1395	N	711	-0-	-684	-0-	55	1	653	3	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	875	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	70	1	854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	843	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	39	1	543	3	N	9	9	1			1
							10	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	15	13	1			3
							17	9									
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	43	1	528	3	N	12	13	1			2
							13	9									
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	8	7	1			3
							9	9									
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	541	3	N	10	10	1			3
							11	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	40	1	561	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	40	1	541	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	43	1	523	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*01	620	N	596	-0-	-24	-0-	48	1	542	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*02	560	N	530	-0-	-30	-0-	42	1	481	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	39	1	468	3	N	6	6	1			2
							7	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
10	6138	X	4496	-0-	-1642	-0-	300	1	4196	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4226	-0-	-1714	-0-	291	1	3935	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	344	1	4184	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	369	1	4178	3	N	-0-					-0-
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	333	1	3861	3	N	-0-					-0-
*03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	353	1	4176	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 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
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	85	1	1193	3	N	10	10	1			1
							11	9									
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	82	1	1107	3	N	15	13	1			3
							17	9									
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	89	1	1084	3	N	12	13	1			2
							13	9									
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	82	1	953	3	N	11	10	1			3
							12	9									
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	3	N	10	10	1			3
							11	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
10	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	194	1	2704	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	195	1	2642	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	235	1	2860	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	253	1	2872	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	224	1	2599	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	234	1	2765	3	N	5	5	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	390	1	5452	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	382	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	432	1	5261	3	N	-0-					-0-
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	489	1	5542	3	N	-0-					-0-
*02	5376	X	5281	-0-	-95	-0-	420	1	4861	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	434	1	5140	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	46	1	643	3	N	8	8	1			1
							9	9									
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	46	1	626	3	N	11	10	1			2
							12	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	748	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	712	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	N	8	8	1			2
							9	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	N	16					164
							18	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	13					177
							14	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	7	1	827	2	N	16	170	1			23
							18	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	873	2	N	14					37
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	1	821	2	N	15					52
							17	9									
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	N	18					70
							20	9									

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418		1656	-0-	-762	-0-	1654	3	2	9	N	2					137
11	2936		2936	-0-	-0-	-0-	2925	3	11	9	N	10					147
12	2046	#	1445	-0-	-601	-0-	1422	3	23	9	N	21					168
01	2294	#	972	-0-	-1322	-0-	966	3	6	9	N	5					173
02	2184	N	1309	-0-	-875	-0-	1307	3	2	9	N	2					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

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

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	998	-0-	-397	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	676	-0-	-674	-0-	676	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	885	-0-	-231	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	644 N	308	-0-	-336	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	899 N	431	-0-	-468	-0-	431	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

10	11749 X	4696	-0-	-7053	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
12	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2		N	-0-			-0-
01	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2		N	-0-			-0-
*02	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2		N	-0-			-0-
*03	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2		N	-0-			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			182
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2		N	-0-			182
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			182
01	T. A.	165	-0-	165	165	165	2		N	-0-			182
02	T. A.	366	-0-	366	531	166	2	200 9	N	182			182
03	T. A.	390	-0-	390	921	190	2	200 9	N	182	182 7		-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

10	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	601	2	1	9	Y	1				17
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	427	2	1	9	Y	1				18
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-				18
01	DLQ G-10	536	-0-	536	B	536	534	2	2	9	Y	2				20
02	1056 N	520	-0-	-536	B	-0-	520	2			Y	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	559	2	2	9	Y	2				22

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	601	2	22	9	Y	20				71
11	690 N	555	-0-	-135	B	-0-	534	2	21	9	Y	19				90
12	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	652	2	8	9	Y	7				97
01	DLQ G-10	565	-0-	565	B	565	554	2	11	9	Y	10				107
02	1153 N	588	-0-	-565	B	-0-	559	2	29	9	Y	26				133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	641	2	11	9	Y	10				143

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	387	2	33	9	Y	30				65
11	690 N	387	-0-	-303	B	-0-	361	2	26	9	Y	24				89
12	651 N	395	-0-	-256	B	-0-	372	2	23	9	Y	21				110
01	DLQ G-10	558	-0-	558	B	558	550	2	8	9	Y	7				117
02	941 N	383	-0-	-558	B	-0-	368	2	15	9	Y	14				131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	400	2	22	9	Y	20				151

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	591	2	11	9	Y	10				118
11	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	586	2	9	9	Y	8				126
12	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	600	2	8	9	Y	7				133
01	DLQ G-10	479	-0-	479	B	479	466	2	13	9	Y	12				145
02	1137 N	658	-0-	-479	B	-0-	647	2	11	9	Y	10				155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	775	2	14	9	Y	13				168

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

10	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	233	2	4	9	N	4				71
11	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	188	2	4	9	N	4				75
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	223	2	4	9	N	4				79
01	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	210	2	3	9	N	3				82
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	184	2	3	9	N	3				85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	194	2	3	9	N	3				88

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	143	2	4	9	Y	4					56
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	206	2	4	9	Y	4					60
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	133	2	2	9	Y	2					62
01 DLQ G-10			218	-0-	218 B	218	211	2	7	9	Y	6					68
02	369	N	151	-0-	-218 B	-0-	149	2	2	9	Y	2					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	Y	1	53	1			18

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	240	2	9	9	Y	8					108
11	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	153	2	7	9	Y	6					114
12	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	156	2	7	9	Y	6					120
01 DLQ G-10			188	-0-	188 B	188	176	2	12	9	Y	11					131
02	425	N	237	-0-	-188 B	-0-	233	2	4	9	Y	4					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	103	1			35

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					27
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					27
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					27
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					27
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	2	7	9	Y	6					126
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1057	2	6	9	Y	5					131
12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1107	2	6	9	Y	5					136
01 DLQ G-10			1104	-0-	1104 B	1104	1095	2	9	9	Y	8					144
02	1900	N	983	-0-	-917 B	187	975	2	8	9	Y	7					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187																	
*03	1287	N	1100	-0-	-187 B	-0-	1086	2	14	9	Y	13					164

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	77	2	9	9	Y	8					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					41
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					44
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	165	2	12	9	Y	11					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	61	2	6	9	Y	5					60

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
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	61	2	7	9	N	6					179
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	89	2	13	9	N	12					191
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	66	2	3	9	N	3					194
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	8	2	10	9	N	9					203
02	84 N	29	-0-	-55 B	-0-	22	2	7	9	N	6					209
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	95	2	11	9	N	10					219

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	1	1	335	3	N	-0-					109
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	1	1	315	3	N	-0-					109
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	1	1	345	3	N	-0-					109
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	1	1	436	3	N	-0-					109
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	1	1	287	3	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	1	1	325	3	N	-0-					109

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

10	930 N	382	-0-	-548 B	-0-	1	1	381	3	N	-0-					122
11	780 N	379	-0-	-401 B	-0-	1	1	378	3	N	-0-					122
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	1	1	456	3	N	-0-					122
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	1	1	490	3	N	-0-					122
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	1	1	485	3	N	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					122

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	1	1	627	3	N	-0-					-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1	1	1228	3	N	-0-					-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1	1	1414	3	N	-0-					-0-
01	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	1	1	463	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	314	-0-	-750 B	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	289	-0-	-889 B	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

10	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3			Y	-0-	14	1			2
11	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			Y	-0-					2
12	589 N	482	-0-	-107 B	-0-	480	3	2	9	Y	2					4
01	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	514	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	649	3	1	9	Y	1					7

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-	14	1			2
11	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			Y	-0-					2
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	3	2	9	Y	2					4
01 DLQ G-10		293	-0-	293 B	293	292	3	1	9	Y	1					5
02 DLQ G-10		370	-0-	370 B	663	369	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 663																
03 DLQ G-10		358	-0-	358 B	1021	357	3	1	9	Y	1					7

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			Y	-0-	13	1			2
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					2
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	302	3	2	9	Y	2					4
01 DLQ G-10		192	-0-	192 B	192	191	3	1	9	Y	1					5
02 DLQ G-10		217	-0-	217 B	409	216	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 409																
03 DLQ G-10		315	-0-	315 B	724	314	3	1	9	Y	1					7

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	861	3	4	9	Y	4	136	1			37
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			Y	-0-					37
12	899 N	601	-0-	-298 B	-0-	586	3	15	9	Y	14					51
01 DLQ G-10		798	-0-	798 B	798	790	3	8	9	Y	7					58
02 DLQ G-10		766	-0-	766 B	1564	758	3	8	9	Y	7					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1564																
03 DLQ G-10		654	-0-	654 B	2218	646	3	8	9	Y	7					72

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			Y	-0-	14	1			5
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			Y	-0-					5
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	756	3	2	9	Y	2					7
01 DLQ G-10		780	-0-	780 B	780	779	3	1	9	Y	1					8
02 DLQ G-10		700	-0-	700 B	1480	699	3	1	9	Y	1					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1480																
03 DLQ G-10		757	-0-	757 B	2237	756	3	1	9	Y	1					10

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1227	-0-	-354 B	-0-	1227	3			N	-0-					49
11	1320 N	1176	-0-	-144 B	-0-	1176	3			N	-0-					49
12	1519 N	1124	-0-	-395 B	-0-	1124	3			N	-0-					49
01	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	3			N	-0-					49
02	1092 N	1065	-0-	-27 B	-0-	1065	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					49

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 N	389	-0-	-448 B	-0-	389	3			N	-0-					33
11	660 N	264	-0-	-396 B	-0-	264	3			N	-0-					33
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					33
01	403 N	231	-0-	-172 B	-0-	231	3			N	-0-					33
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	345	-0-	-213 B	-0-	345	3			N	-0-					33

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
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					26
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					26
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					26

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	454	2	15	9	Y	14					81
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	411	2	3	9	Y	3					84
12	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	396	2	4	9	Y	4					88
01	DLQ G-10	447	-0-	447 B	447	438	2	9	9	Y	8					96
02	DLQ G-10	382	-0-	382 B	829	376	2	6	9	Y	5					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 829																
03	DLQ G-10	398	-0-	398 B	1227	392	2	6	9	Y	5					106

CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821

10	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					49
11	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					50
12	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					60

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P&A 03-01-2013

SPRING CREEK WELL #: 2 RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

10	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2		N	-0-			133
11	420 N	289	-0-	-131 B	-0-	289	2		N	-0-			133
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			133
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			133
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			133

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			23
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			23
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			23
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			23
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2		N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2		N	-0-			23

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			43
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			43
12	403 N	284	-0-	-119 B	-0-	284	2		N	-0-			43
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			43
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	407	2	34 9	N	31	19 1		55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	780 N	369	-0-	-411 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-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
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					27
11	1320	N	745	-0-	-575 B	-0-	744	2	1	9	N	1					28
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	767	2	2	9	N	2					30
01	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	2			N	-0-					30
02	700	N	489	-0-	-211 B	-0-	486	2	3	9	N	3					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	551	2	2	9	N	2					35

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
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					30
11	210	N	108	-0-	-102 B	-0-	108	2			N	-0-					30
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					30
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					30
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	8			30

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
10	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					169
11	300	N	145	-0-	-155 B	-0-	145	2			N	-0-					169
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					169
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					169
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					169

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2					40
11	480	N	249	-0-	-231 B	-0-	241	2	8	9	N	7					47
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					47
01	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	232	2	1	9	N	1					48
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					48

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					207
11	690	N	310	-0-	-380 B	-0-	310	2			N	-0-					207
12	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					207
01	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	148	2	2	9	N	2					209
02	280	N	159	-0-	-121 B	-0-	153	2	6	9	N	5					214
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	315	2	7	9	N	6					220

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4					82
11	1740	N	890	-0-	-850 B	-0-	866	2	24	9	N	22					104
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	894	2	9	9	N	8					112
01	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	886	2	11	9	N	10					122
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	797	2	13	9	N	12					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	867	2	17	9	N	15					149

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	623	2	3	9	N	3					132
11	1200	N	576	-0-	-624 B	-0-	570	2	6	9	N	5					137
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	646	2	3	9	N	3					140
01	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	591	2	4	9	N	4					144
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	564	2	6	9	N	5					149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					149

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-					192
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					192
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					192
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					192
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			N	-0-					192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	#	5944	-0-	-504	-0-	5910	3	34	9	Y	31	29	1			24
11	6300	#	5611	-0-	-689	-0-	5553	3	58	9	Y	53					77
12	6510	#	291	-0-	-6219	-0-	291	3			Y	-0-	70	1			7
01	6562	R	6562	-0-	-0-	-0-	6473	3	89	9	Y	81					88
02	5895	R	5895	-0-	-0-	-0-	5815	3	80	9	Y	73	49	1			112
03	5952	#	5710	-0-	-242	-0-	5640	3	70	9	Y	64	102	1			74

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				691								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

10	T. A.	134	-0-	134	B	518	134	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	137	-0-	137	B	655	137	2	N	-0-		-0-
12	T. A.	60	-0-	60	B	715	60	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				715								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	715			N	NO RPT		-0-

3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

10	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	429	3	19	9	N	17		104
11	450 N	409	-0-	-41	B	-0-	388	3	21	9	N	19		123
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	365	3	9	9	N	8		131
01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	358	3	2	9	N	2		133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		133

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

10	2263	X	1513	-0-	-750	-0-	1491	3	22	9	N	20					187
11	2190	X	1298	-0-	-892	-0-	1298	3			N	-0-					187
12	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1532	3	28	9	N	25					212
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	N	30					242
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	3	23	9	N	21	168	1			95
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	3	40	9	N	36					131

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

10	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	2131	3	58	9	Y	53	99	1			74
11	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2136	3	65	9	Y	59					133
12	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2153	3	56	9	Y	51					184
01	1860	N	1018	-0-	-842	-0-	953	3	65	9	Y	59	113	1			130
*02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25					155
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	32	100	1			87

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

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

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

10	6355	X	5702	-0-	-653	-0-	5568	3	134	9	N	122	193	1			191
11	5970	X	5716	-0-	-254	-0-	5693	3	23	9	N	21					212
12	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	5731	3	160	9	N	145	195	1			162
01	6169	X	5261	-0-	-908	-0-	5106	3	155	9	N	141	185	1			118
*02	5432	X	5267	-0-	-165	-0-	5193	3	74	9	N	67					185
03	5921	X	5474	-0-	-447	-0-	5340	3	134	9	N	122	189	1			118

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1584	3	8	9	N	7	188	1			111
11	870	X	342	-0-	-528	-0-	306	3	36	9	N	33					144
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2559	3	90	9	N	82					226
01	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1121	3	57	9	N	52	185	1			93
02	1428	X	255	-0-	-1173	-0-	222	3	33	9	N	30					123
03	2635	X	1010	-0-	-1625	-0-	982	3	28	9	N	25					148

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

10	2232	X	961	-0-	-1271	-0-	937	3	24	9	N	22					106
11	1980	X	1781	-0-	-199	-0-	1726	3	55	9	N	50					156
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2180	3	67	9	N	61					217
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1603	3	53	9	N	48	176	1			89
*02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1753	3	55	9	N	50					139
*03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2182	3	65	9	N	59					198

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

10	279	N	187	-0-	-92	-0-	178	3	9	9	Y	8	6	1			10
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	145	3	7	9	Y	6					16
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	253	3	10	9	Y	9	16	1			9
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1			4
*02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	3	1			6
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			6

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

10	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	2287	3	54	9	N	49	167	1			93
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2620	3	55	9	N	50					143
12	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2392	3	65	9	N	59					202
01	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2275	3	69	9	N	63	175	1			90
02	2492	X	2247	-0-	-245	-0-	2201	3	46	9	N	42					132
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2516	3	34	9	N	31					163

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

10	3875	X	3255	-0-	-620	-0-	3136	3	119	9	N	108	184	1			128
11	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	2468	3	96	9	N	87					215
12	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2905	3	69	9	N	63	190	1			88
01	3255	X	626	-0-	-2629	-0-	594	3	32	9	N	29					117
*02	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2565	3	70	9	N	64					181
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3178	3	122	9	N	111	181	1			111

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6278	3	3	9	Y	3					64
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					64
12	6386	X	6328	-0-	-58	-0-	6307	3	21	9	Y	19	77	1			6
01	5363	X	3017	-0-	-2346	-0-	3017	3			Y	-0-					6
02	4844	X	1677	-0-	-3167	-0-	1677	3			Y	-0-					6
03	5363	X	2070	-0-	-3293	-0-	2070	3			Y	-0-	6	1			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	3	9	9	N	8					142
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	392	3	12	9	N	11					153
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	406	3	9	9	N	8					161
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	409	3	14	9	N	13					174
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					185
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11					196

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	N	9					185
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	N	13					198
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	N	7					205
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	321	3	21	9	N	19					224
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	252	3	12	9	N	11	193	1			42
03	372	X	365	-0-	-7	-0-	347	3	18	9	N	16					58

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

10	1643	X	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					94
11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					94
12	868	X	516	-0-	-352	-0-	516	3			N	-0-					94
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3090	3	131	9	N	119					213
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1881	3	52	9	N	47	179	1			81
*03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1990	3	22	9	N	20					101

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY 9A WELL #: 2 RRCID -> 192880 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11329 - 12777

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2013

UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

*07	3100	N	3184	-0-	84	84	1692	2	1492	9	N	1356	1402	1			-0-
*08	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1500	3	41	9	Y	37	48	1			59
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1011	3	37	9	Y	34	46	1			47
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1718	3	64	9	Y	58	48	1			57
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1			52
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	3	39	9	Y	35	49	1			38
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	3	42	9	Y	38					76

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

10	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	2169	3	124	9	Y	113	143	1			80
11	2190	N	1426	-0-	-764	-0-	1313	3	113	9	Y	103	139	1			44
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2432	3	191	9	Y	174	145	1			73
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	2074	3	129	9	Y	117	131	1			59
02	DLQ G-10		1845	-0-	1845	4048	1731	3	114	9	Y	104	146	1			17
*03	6171	X	2123	-0-	-4048	-0-	1996	3	127	9	Y	115					132

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	2	12	9	N	11					347
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	613	2	30	9	N	27					374
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	N	25					399
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	N	11					410
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	193	1			240
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42					282

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

10	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4800	3	3	9	Y	3					146
11	4140	X	1263	-0-	-2877	-0-	1263	3			Y	-0-					146
12	6355	X	4480	-0-	-1875	-0-	4234	3	246	9	Y	224	299	1			71
01	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			Y	-0-					71
02	2632	X	1563	-0-	-1069	-0-	1563	3			Y	-0-					71
03	2914	X	1725	-0-	-1189	-0-	1725	3			Y	-0-	71	1			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	89	3	47	9	N	43					117
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46	9	N	42					159
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	271	3	154	9	N	140	133	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	135	1			224
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	179	1			69
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	243	3	109	9	N	99	94	1			74

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	N	7					90
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	3	6	9	N	5					95
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	3	8	9	N	7					102
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	N	1					103
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	N	6					109
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	N	5					114

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1328	3	20	9	N	18					148
11	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1227	3	17	9	N	15					163
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1299	3	20	9	N	18					181
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1079	3	21	9	N	19	177	1			23
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	3	9	9	N	8					31
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	N	17					48

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					158
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					158
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1040	3	62	9	N	56					214
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	529	3	20	9	N	18	183	1			49
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	3	1	9	N	1					50

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	3			N	-0-					130
11	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	3			N	-0-					130
12	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					130
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					130
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					130
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					130

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2853	3	11	9	N	10					84
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2740	3	14	9	N	13					97
12	2883	N	2824	-0-	-59	-0-	2805	3	19	9	N	17					114
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2870	3	21	9	N	19					133
02	2576	N	2559	-0-	-17	-0-	2537	3	22	9	N	20					153
03	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	2518	3	13	9	N	12					165

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	580	3	12	9	N	11					118
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	N	10					128
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	542	3	10	9	N	9					137
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	558	3	13	9	N	12					149
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	N	16					165
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					176

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	3	29	9	N	26					152
11	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	882	3	12	9	N	11					163
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					163
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					163
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					169
*03	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	1501	3	25	9	N	23	164	6			28

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036		11036	-0-	-0-	6125	11036	2			N	-0-					316
11	9750		8534	-0-	-1216	4909	8533	2	1	9	N	1	1	8			316
12	10075		8138	-0-	-1937	2972	8073	2	65	9	N	59					375
01	11484		11484	-0-	-0-	2972	11456	2	28	9	N	25					400
02	10172		10172	-0-	-0-	2972	10111	2	61	9	N	55	343	1			112
*03	11240		11240	-0-	-0-	2972	11170	2	70	9	N	64					176

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

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

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-					199
11	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	2			N	-0-					199
12	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					199
01	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-					199
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	2			N	-0-					199
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	750	2	243	9	N	221					420

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 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

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

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

10	2974 N	2868	-0-	-106	-0-	2868	2	Y	-0-			-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-			-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	Y	-0-			-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-			-0-
02	2576 X	2237	-0-	-339	-0-	2237	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

10	2170 #	2141	-0-	-29	-0-	2082	2	59	9	N	54					125
11	2070 #	2058	-0-	-12	-0-	2000	2	58	9	N	53					178
12	2139 #	1603	-0-	-536	-0-	1550	2	53	9	N	48					226
01	2139 #	1848	-0-	-291	-0-	1798	2	50	9	N	45	182	1			89
02	1932 #	1387	-0-	-545	-0-	1345	2	42	9	N	38					127
*03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54					181

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

10	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	3101	2	12	9	N	11					246
11	3240 X	1959	-0-	-1281	-0-	1941	2	18	9	N	16					262
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3335	2	22	9	N	20					282
01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3189	2	28	9	N	25					307
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	2502	2	19	9	N	17					324
03	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2953	2	17	9	N	15					339

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1965	2	86	9	N	78	190	1			173
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1441	2	48	9	N	44					217
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1756	2	77	9	N	70					287
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50					337
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1549	2	73	9	N	66					403
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	2	42	9	N	38					441

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	553	2	79	9	N	72					191
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	743	2	100	9	N	91	174	1			108
12	806 N	150	-0-	-656	-0-	124	2	26	9	N	24					132
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	814	2	78	9	N	71	160	1			43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					71
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	649	2	42	9	N	38	75	1			34

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

10	4458 R	4458	-0-	-0-	-0-	3967	3	491	9	Y	446	420	1			361
11	DLQ G-10	3204	-0-	3204	3204	2404	3	429	4	Y	337	540	1			158
						371	9									
12	7992 R	4788	-0-	-3204	-0-	4429	3	359	9	Y	326	101	1			383
01	6481 R	6481	-0-	-0-	-0-	5778	3	703	9	Y	639	717	1			305
02	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	4788	3	513	9	Y	466	424	1			347
*03	5745 R	5745	-0-	-0-	-0-	4824	3	408	4	Y	466	553	1			260
						513	9									

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	151	-0-	-221	-0-	107	3	44	9	Y	40	54	1			32
11	DLQ G-10	306	-0-	306	306	122	3	22	4	Y	147	110	1			69
						162	9									
12	INC G-10	297	-0-	297	603	158	3	139	9	Y	126	44	1			151
01	INC G-10	281	-0-	281	884	47	3	234	9	Y	213	262	1			102
02	INC G-10	44	-0-	44	928	12	3	32	9	Y	29	109	1			22
*03	1161 R	233	-0-	-928	-0-	123	3	10	4	Y	91	62	1			51
						100	9									

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					37
11	1770 X	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					37
12	1922 X	1830	-0-	-92	-0-	1830	3			N	-0-					37
01	1922 X	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					37
02	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					37
03	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					81
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					81
12	806 N	282	-0-	-524	-0-	282	3			N	-0-					81
01	744 N	250	-0-	-494	-0-	250	3			N	-0-					81
02	588 N	157	-0-	-431	-0-	157	3			N	-0-					81
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

10	3968 X	3667	-0-	-301	-0-	3667	3			N	-0-					144
11	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	3402	3			N	-0-					144
12	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	3			N	-0-					144
01	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3571	3			N	-0-					144
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	3043	3			N	-0-					144
03	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456	3			N	-0-					144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					135
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					135
12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					135
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					135
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					135
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					135

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					43
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					43
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					43
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					43
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1745	-0-	-1138	-0-	1701	3	44	9	N	40					249
11	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	3			N	-0-					249
12	2015	N	671	-0-	-1344	-0-	671	3			N	-0-					249
01	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	617	3			N	-0-					249
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	14	3			N	-0-					249
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	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

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	3	14	9	N	13					127
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	173	3	14	9	N	13					140
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	28	3	2	9	N	2					142
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					144
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	N	8					152
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					160

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

10	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	6287	3	231	9	Y	210	269	1			90
11	7410	X	7008	-0-	-402	-0-	6747	3	261	9	Y	237	198	1			129
12	7657	X	5123	-0-	-2534	-0-	4825	3	298	9	Y	271	284	1			116
01	7688	X	7461	-0-	-227	-0-	7183	3	278	9	Y	253	270	1			99
*02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6639	3	234	9	Y	213	90	1			222
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6626	3	244	9	Y	222	308	1			136

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3122	3	62	9	Y	56					102
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3059	3	88	9	Y	80	88	1			94
12	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3068	3	108	9	Y	98					192
01	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2897	3	91	9	Y	83	171	1			104
*02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5740	3	197	9	Y	179	194	1			89
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4441	3	128	9	Y	116	70	1			135

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	553	3	61	9	Y	55					95
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	11	82	1			24
12	589	N	88	-0-	-501	-0-	88	3			Y	-0-					24
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	21	1			17
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2147	3	321	9	Y	292	164	1			145
*03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	1947	3	124	9	Y	113	114	1			144

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
10	10416 X	9312	-0-	-1104	-0-	9074	3	238	9	Y	216	268	1			92
11	10080 X	9706	-0-	-374	-0-	9462	3	244	9	Y	222	193	1			121
12	10416 X	10047	-0-	-369	-0-	9759	3	288	9	Y	262	270	1			113
01	10106 X	9388	-0-	-718	-0-	9100	3	288	9	Y	262	272	1			103
02	9072 X	8525	-0-	-547	-0-	8338	3	187	9	Y	170	94	1			179
03	10044 X	9581	-0-	-463	-0-	9355	3	226	9	Y	205	259	1			125

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

10	17608 X	14586	-0-	-3022	-0-	14586	3			Y	-0-					-0-
11	16410 X	15152	-0-	-1258	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-
12	15872 X	13276	-0-	-2596	-0-	13276	3			Y	-0-					-0-
01	15190 X	12050	-0-	-3140	-0-	12038	3	12	9	Y	11					11
*02	14140 X	13082	-0-	-1058	-0-	12869	3	213	9	Y	194	140	1			65
03	15655 X	12644	-0-	-3011	-0-	12600	3	44	9	Y	40					105

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	3	36	9	Y	33					112
11	3810 X	3560	-0-	-250	-0-	3517	3	43	9	Y	39					151
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3984	3	31	9	Y	28					179
01	4154 X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	13	74	1			118
*02	3724 X	66	-0-	-3658	-0-	65	3	1	9	Y	1	77	1			42
03	4030 X	78	-0-	-3952	-0-	78	3			Y	-0-					42

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

10	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7056	3	206	9	Y	187	124	1			145
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6425	3	131	9	Y	119	109	1			155
12	6510 X	3183	-0-	-3327	-0-	3067	3	116	9	Y	105	182	1			78
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					78
02	6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	2					80
03	7254 X	4972	-0-	-2282	-0-	4794	3	178	9	Y	162	99	1			143

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					1
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					1
01	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1241	3	15	9	Y	14					15
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1208	3	28	9	Y	25	10	1			30
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	3	23	9	Y	21					51

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

10	8184 X	5748	-0-	-2436	-0-	5618	3	130	9	Y	118					257
11	7470 X	4255	-0-	-3215	-0-	4169	3	86	9	Y	78	169	1			166
12	7316 X	4644	-0-	-2672	-0-	4490	3	154	9	Y	140	196	1			110
01	6014 X	1252	-0-	-4762	-0-	1218	3	34	9	Y	31					141
02	5180 X	1612	-0-	-3568	-0-	1612	3			Y	-0-	141	1			-0-
03	5735 X	5580	-0-	-155	-0-	5477	3	103	9	Y	94					94

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

10	3379 X	1402	-0-	-1977	-0-	1398	3	4	9	Y	4	58	1			32
11	3270 X	1002	-0-	-2268	-0-	983	3	19	9	Y	17					49
12	2325 X	937	-0-	-1388	-0-	918	3	19	9	Y	17					66
01	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1999	3	42	9	Y	38	49	1			55
*02	1260 X	230	-0-	-1030	-0-	222	3	8	9	Y	7					62
*03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2077	3	8	9	Y	7	48	1			21

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2309	3	53	9	N	48					193
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2212	3	62	9	N	56	191	1			58
12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2243	3	68	9	N	62					120
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2237	3	75	9	N	68					188
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2029	3	63	9	N	57	193	1			52
03	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2263	3	59	9	N	54					106

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10705	3	100	9	N	91	167	1			148
11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10398	3	78	9	N	71					219
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10148	3	92	9	N	84	170	1			133
01	10819	X	7561	-0-	-3258	-0-	7507	3	54	9	N	49					182
*02	9772	X	8137	-0-	-1635	-0-	8067	3	70	9	N	64					246
03	10819	X	8964	-0-	-1855	-0-	8895	3	69	9	N	63	165	1			144

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1048	-0-	-1897	-0-	899	3	149	9	Y	135	232	1			105
11	3000	X	1513	-0-	-1487	-0-	1356	3	157	9	Y	143	79	1			169
12	3100	X	262	-0-	-2838	-0-	192	3	70	9	Y	64	185	1			48
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	3	28	9	Y	25					73
*02	1400	N	163	-0-	-1237	-0-	160	3	3	9	Y	3					76
*03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2540	3	52	9	Y	47	82	1			41

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3019	3	9	9	Y	8	124	1			68
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2974	3	18	9	Y	16					84
12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2754	3	80	9	Y	73					157
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2500	3	69	9	Y	63	116	1			104
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2239	3	70	9	Y	64					168
03	930	X	837	-0-	-93	-0-	823	3	14	9	Y	13	130	1			51

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2682	3	101	9	N	92					175
11	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2678	3	83	9	N	75					250
12	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2556	3	39	9	N	35	186	1			99
01	2914	X	1980	-0-	-934	-0-	1934	3	46	9	N	42					141
*02	2576	X	1658	-0-	-918	-0-	1635	3	23	9	N	21					162
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2679	3	48	9	N	44					206

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1727	3	26	9	N	24					103
11	2040	N	740	-0-	-1300	-0-	718	3	22	9	N	20					123
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	3	61	9	N	55					178
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	3	32	9	N	29	118	1			89
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	3	30	9	N	27					116
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	2036	3	32	9	N	29					145

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-	47	1			14
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					14
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					14
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					14
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					14
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					14

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
10	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4309	3	77	9	Y	70	89	1			146
11	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3560	3	99	9	Y	90	72	1			164
12	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	3339	3	57	9	Y	52					216
01	4371 X	2716	-0-	-1655	-0-	2691	3	25	9	Y	23					239
02	3948 X	3064	-0-	-884	-0-	3031	3	33	9	Y	30	192	1			77
03	4371 X	3120	-0-	-1251	-0-	3056	3	64	9	Y	58					135

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1432	3	66	9	Y	60	63	1			22
11	1890 N	1488	-0-	-402	-0-	1451	3	37	9	Y	34	43	1			13
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1500	3	86	9	Y	78	64	1			27
01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	14	1	1229	3	Y	54	64	1			17
						59	9									
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2644	15	1	1270	3	Y	52	46	1			23
						57	9									
*03	1900 N	1607	-0-	-293	2351	16	1	1517	3	Y	67	70	1			20
						74	9									

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

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

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

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

BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

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

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

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

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

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

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	196 X	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341 X	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) //CONT.// 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1519	#	702	-0-	-817	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	1372	#	919	-0-	-453	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519	#	431	-0-	-1088	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					55
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					55
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					55
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					55
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

10	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2147	-0-	-193	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					21
11	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

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

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

10	2015	X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1553	-0-	-71	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 192704 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6258 - 8970

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

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

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

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					10
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					10
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					10
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

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

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) //CONT.// 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC 378535
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	N	46					153
							51	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	117	7			102
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	5	1	103	3	N	58					160
							60	4	64	9							
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	50					210
							60	4	55	9							
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	74					284
							60	4	81	9							

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	367	-0-	-966	-0-	30	1	337	3	N	-0-					193
11	3000	N	3093	-0-	93	93	194	1	2896	3	N	3	151	1			45
							3	9									
12	2503	N	2410	-0-	-93	-0-	156	1	2254	3	N	-0-					45
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	5	1	2544	3	N	30					75
							60	4	33	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	5	1	2443	3	N	16					91
							60	4	18	9							
*03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2600	3	N	41					132
							60	4	45	9							

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					17
11	14B2	EXT	22	-0-	22	43	22	2			N	-0-					17
12	14B2	EXT	11	-0-	11	54	11	2			N	-0-					17
01	14B2	EXT	15	-0-	15	69	15	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	15	-0-	15	84	15	2			N	-0-					17
03	14B2	EXT	18	-0-	18	102	18	2			N	-0-					17

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	589	N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BRYANT, M. D. WELL #: 1 T RRCID -> 018764 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					42
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					42
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	930	N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	695	-0-	-835	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	644	N	335	-0-	-309	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					160
11	1680 N	866	-0-	-814	-0-	863	2	3	9	N	3					163
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	994	2	2	9	N	2					165
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	N	9					174
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	N	6					180
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					185

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

10	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS "A" WELL #: 5 RRCID -> 121292 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5762 - 6398

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					183
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3					186
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	162	2	4	9	N	4					190
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					194
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	125	2	6	9	N	5					199
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3					202

PED OIL CORPORATION 649480
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

10	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					190
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					190
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					190
01	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					190
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					190
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					190

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

10	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1058	2	2	9	N	2					122
11	1110 #	999	-0-	-111	-0-	992	2	7	9	N	6	3	8			125
12	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3	9	N	3					128
01	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1075	2	3	9	N	3	1	8			130
02	1008 #	994	-0-	-14	-0-	979	2	15	9	N	14	1	8			143
03	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1014	2	12	9	N	11	1	8			153

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 #	243	-0-	-98	-0-	221	2	22	9	N	20					138
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	206	2	18	9	N	16					154
12	341 #	211	-0-	-130	-0-	193	2	18	9	N	16					170
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	197	2	18	9	N	16					186
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	190	2	12	9	N	11					197
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	209	2	30	9	N	27	181	1			43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					122
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					122
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					122
01	217 #	141	-0-	-76	-0-	137	2	4	9	N	4					126
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	94	2	6	9	N	5					131
*03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					138

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					90
11	480 #	396	-0-	-84	-0-	394	2	2	9	N	2					92
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	455	2	2	9	N	2					94
01	496 #	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	N	2					96
02	448 #	433	-0-	-15	-0-	426	2	7	9	N	6					102
*03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	N	11					113

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

10	775 #	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					85
11	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					85
12	775 #	419	-0-	-356	-0-	413	2	6	9	N	5					90
01	775 #	327	-0-	-448	-0-	327	2			N	-0-					90
02	700 #	214	-0-	-486	-0-	207	2	7	9	N	6					96
03	589 #	335	-0-	-254	-0-	334	2	1	9	N	1					97

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

10	1302 #	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					27
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					27
12	1271 #	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					27
01	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					27
02	1120 #	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-					27
03	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					27

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2230	3	1	9	N	1					49
11	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	1868	3			N	-0-					49
12	2387 #	1897	-0-	-490	-0-	1896	3	1	9	N	1					50
01	2387 #	2009	-0-	-378	-0-	2006	3	3	9	N	3	1	8			52
02	2016 #	1885	-0-	-131	-0-	1882	3	3	9	N	3					55
03	2232 #	1992	-0-	-240	-0-	1989	3	3	9	N	3					58

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

10	713 #	462	-0-	-251	-0-	462	3			N	-0-					22
11	690 #	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					22
12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					22
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					22
02	476 #	400	-0-	-76	-0-	398	3	2	9	N	2					24
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	608	3	1	9	N	1					25

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

10	682 #	623	-0-	-59	-0-	619	3	4	9	N	4					186
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	589	3	4	9	N	4					190
12	682 #	597	-0-	-85	-0-	595	3	2	9	N	2					192
01	651 #	630	-0-	-21	-0-	627	3	3	9	N	3					195
02	588 #	580	-0-	-8	-0-	577	3	3	9	N	3					198
*03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					202

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

10	1643 #	24	-0-	-1619	-0-	12	2	12	9	N	11					39
11	1590 #	1489	-0-	-101	-0-	1479	2	10	9	N	9					48
12	1643 #	1532	-0-	-111	-0-	1525	2	7	9	N	6					54
01	1612 #	1376	-0-	-236	-0-	1369	2	7	9	N	6					60
02	1400 #	1340	-0-	-60	-0-	1334	2	6	9	N	5					65
03	1550 #	796	-0-	-754	-0-	796	2			N	-0-					65

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

10	1023 #	902	-0-	-121	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			184
11	1410 #	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					184
12	1457 #	1029	-0-	-428	-0-	1029	2			N	-0-					184
01	1457 #	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					184
02	896 #	874	-0-	-22	-0-	871	2	3	9	N	3					187
*03	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					193

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

10	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2459	2	19	9	Y	17					37
11	2370 #	2013	-0-	-357	-0-	1994	2	19	9	Y	17	38	1			16
12	2604 #	1295	-0-	-1309	-0-	1274	2	21	9	Y	19					35
01	2604 #	1253	-0-	-1351	-0-	1229	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	17
02	2352 #	1039	-0-	-1313	-0-	1019	2	20	9	Y	18					35
03	2480 #	1347	-0-	-1133	-0-	1326	2	21	9	Y	19	38	1			16

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2		Y	-0-			54
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	457	2		Y	-0-			54
12	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-			54
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2		Y	-0-			54
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			54
03	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2		Y	-0-			54

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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
10	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132	3		N	-0-			-0-
11	6420 X	5342	-0-	-1078	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
12	6634 X	3121	-0-	-3513	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
01	6758 X	4473	-0-	-2285	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3		N	-0-			-0-
*03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

10	10881 X	10521	-0-	-360	-0-	10521	3		N	-0-			-0-
11	10290 X	9665	-0-	-625	-0-	9665	3		N	-0-			-0-
12	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
01	10354 X	9249	-0-	-1105	-0-	9249	3		N	-0-			-0-
02	9352 X	8892	-0-	-460	-0-	8892	3		N	-0-			-0-
03	10354 X	9630	-0-	-724	-0-	9630	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

10	5115 X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
11	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	3		N	-0-			-0-
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
01	4898 X	4374	-0-	-524	-0-	4374	3		N	-0-			-0-
02	4424 X	4100	-0-	-324	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
03	4898 X	4623	-0-	-275	-0-	4623	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

10	98177	93707	-0-	-4470 B	-29578	93707	3		N	-0-			-0-
11	95550	94248	-0-	-1302 B	-30880	94248	3		N	-0-			-0-
12	98735	96480	-0-	-2255 B	-33135	96480	3		N	-0-			-0-
01	55991 R	89126	-0-	33135 B	-0-	89126	3		N	-0-			-0-
02	87388	81506	-0-	-5882 B	-5882	81506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5882									
03	96751	96321	-0-	-430 B	-6312	96321	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48993 N	48993	-0-	-0- B	-0-	48993	3			N	-0-			-0-
11	48900 N	47491	-0-	-1409 B	-0-	47491	3			N	-0-			-0-
12	48090 N	48090	-0-	-0- B	-0-	48090	3			N	-0-			-0-
01	32842 N	32842	-0-	-0- B	-0-	32842	3			N	-0-			-0-
02	44324 N	36247	-0-	-8077 B	-0-	36247	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	48081 N	45368	-0-	-2713 B	-0-	45368	3			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

10	21636 N	12136	-0-	-9500 B	-0-	664	1	11472	3	N	-0-			-0-
11	11785 N	11785	-0-	-0- B	-0-	664	1	11121	3	N	-0-			-0-
12	11811 N	11724	-0-	-87 B	-0-	664	1	11060	3	N	-0-			-0-
01	12121 N	9626	-0-	-2495 B	-0-	684	1	8942	3	N	-0-			-0-
02	11004 N	8176	-0-	-2828 B	-0-	624	1	7552	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	11938 N	11938	-0-	-0- B	-0-	684	1	11254	3	N	-0-			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

10	87162 N	29769	-0-	-57393 B	-0-	96	1	29673	3	N	-0-			-0-
11	28170 N	27607	-0-	-563 B	-0-	96	1	27511	3	N	-0-			-0-
12	29202 #	24313	-0-	-4889 B	-4889	96	1	24217	3	N	-0-			-0-
01	29760 #	24819	-0-	-4941 B	-9830	96	1	24723	3	N	-0-			-0-
02	26880 #	23307	-0-	-3573 B	-13403	96	1	23211	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13403														
03	29760 #	24697	-0-	-5063 B	-18466	96	1	24601	3	N	-0-			-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

10	98177 N	50144	-0-	-48033 B	69677	64	1	50080	3	N	-0-			-0-
11	95550 N	47870	-0-	-47680 B	21997	64	1	47806	3	N	-0-			-0-
12	70583 R	48586	-0-	-21997 B	-0-	64	1	48522	3	N	-0-			-0-
01	50995 #	48585	-0-	-2410 B	-2410	64	1	48521	3	N	-0-			-0-
02	45304 #	43243	-0-	-2061 B	-4471	64	1	43179	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471														
03	50158 #	47805	-0-	-2353 B	-6824	64	1	47741	3	N	-0-			-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

10	4391 N	4391	-0-	-0- B	-0-	21	1	4370	3	N	-0-			-0-
11	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	22	1	4349	3	N	-0-			-0-
12	3788 N	3788	-0-	-0- B	-0-	20	1	3768	3	N	-0-			-0-
01	3669 N	3669	-0-	-0- B	-0-	20	1	3649	3	N	-0-			-0-
02	4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	25	1	4047	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	28	1	5376	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
10	98177 N	46138	-0-	-52039 B	47184	64	1	46074	3	N	-0-			-0-
11	90918 N	43734	-0-	-47184 B	-0-	64	1	43670	3	N	-0-			-0-
12	45260 #	38929	-0-	-6331 B	-6331	64	1	38865	3	N	-0-			-0-
01	46128 #	34803	-0-	-11325 B	-17656	64	1	34739	3	N	-0-			-0-
02	41664 #	31822	-0-	-9842 B	-27498	64	1	31758	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27498														
03	46128 #	37467	-0-	-8661 B	-36159	64	1	37403	3	N	-0-			-0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

10	57985 N	22304	-0-	-35681 B	-0-	107	1	22197	3	N	-0-			-0-
11	21750 N	20758	-0-	-992 B	-0-	106	1	20652	3	N	-0-			-0-
12	20749 N	20749	-0-	-0- B	-0-	108	1	20641	3	N	-0-			-0-
01	22289 N	19553	-0-	-2736 B	-0-	108	1	19445	3	N	-0-			-0-
02	19376 N	16502	-0-	-2874 B	-0-	103	1	16399	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	20739 N	18984	-0-	-1755 B	-0-	100	1	18884	3	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

10	5504 N	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
11	5430 N	5110	-0-	-320 B	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
12	5425 N	5015	-0-	-410 B	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
01	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
02	4760 N	4691	-0-	-69 B	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	5157 N	5157	-0-	-0- B	-0-	5157	2			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

10	16496 N	16496	-0-	-0- B	-0-	16496	2			N	-0-			-0-
11	15930 N	15850	-0-	-80 B	-0-	15850	2			N	-0-			-0-
12	16399 N	16353	-0-	-46 B	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
01	16437 N	16437	-0-	-0- B	-0-	16437	2			N	-0-			-0-
*02	14804 N	14804	-0-	-0- B	-0-	14804	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	16396 N	16396	-0-	-0- B	-0-	16396	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

10	6587	N	6587	-0-	-0-	B	-0-	6587	2	N	-0-			-0-
11	6796	N	6796	-0-	-0-	B	-0-	6796	2	N	-0-			-0-
12	6807	N	6807	-0-	-0-	B	-0-	6807	2	N	-0-			-0-
01	6600	N	6600	-0-	-0-	B	-0-	6600	2	N	-0-			-0-
02	6080	N	6080	-0-	-0-	B	-0-	6080	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6665	N	6589	-0-	-76	B	-0-	6589	2	N	-0-			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

10	44609	N	44609	-0-	-0-	B	-0-	44609	2	N	-0-			-0-
11	45825	N	45825	-0-	-0-	B	-0-	45825	2	N	-0-			-0-
12	45043	N	44564	-0-	-479	B	-0-	44564	2	N	-0-			-0-
01	44609	N	42890	-0-	-1719	B	-0-	42890	2	N	-0-			-0-
02	39279	N	39279	-0-	-0-	B	-0-	39279	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	45679	N	45679	-0-	-0-	B	-0-	45679	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

10	29130	N	29130	-0-	-0-	B	-0-	29130	2	N	-0-			-0-
11	28500	N	26837	-0-	-1663	B	-0-	26837	2	N	-0-			-0-
12	29092	N	29092	-0-	-0-	B	-0-	29092	2	N	-0-			-0-
01	28830	N	28726	-0-	-104	B	-0-	28726	2	N	-0-			-0-
02	25897	N	25897	-0-	-0-	B	-0-	25897	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	28830	N	28547	-0-	-283	B	-0-	28547	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

10	5261	N	5261	-0-	-0-	B	-0-	5261	2	N	-0-			-0-
11	5018	N	5018	-0-	-0-	B	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
12	5288	N	5288	-0-	-0-	B	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
01	5270	N	4968	-0-	-302	B	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
02	4439	N	4439	-0-	-0-	B	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5270	N	4700	-0-	-570	B	-0-	4700	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5577	N	5577	-0-	-0-	B	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
11	5700	N	5321	-0-	-379	B	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6054	N	6054	-0-	-0-	B	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	5445	N	5445	-0-	-0-	B	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4497	N	4497	-0-	-0-	B	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	5339	N	5339	-0-	-0-	B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23577	N	23577	-0-	-0-	B	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
11	23100	N	22894	-0-	-206	B	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
12	23670	N	23670	-0-	-0-	B	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	23632	N	23632	-0-	-0-	B	-0-	23632	2			N	-0-					-0-
02	21281	N	21281	-0-	-0-	B	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	23560	N	23387	-0-	-173	B	-0-	23387	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27057	N	27057	-0-	-0-	B	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
11	23220	N	22223	-0-	-997	B	-0-	22223	2			N	-0-					-0-
12	25296	N	25058	-0-	-238	B	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
01	30780	N	30780	-0-	-0-	B	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
02	24889	N	24889	-0-	-0-	B	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	27855	N	27855	-0-	-0-	B	-0-	27855	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3182	-0-	82	B	82	3182	2			N	-0-					-0-
11	2974	N	2892	-0-	-82	B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2950	-0-	-57	B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3224	R	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	4041	R	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	3881	R	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15855	N	15855	-0-	-0-	B	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
11	16500	N	14390	-0-	-2110	B	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
12	16089	N	14794	-0-	-1295	B	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
01	15500	N	15058	-0-	-442	B	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
02	13322	N	13322	-0-	-0-	B	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	15084	N	15084	-0-	-0-	B	-0-	15084	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B DENY	11040	-0-	11040 B	43658	11040	2			N	-0-					-0-
*05	14B DENY	11272	-0-	11272 B	54930	11272	2			N	-0-					-0-
*06	14B DENY	13389	-0-	13389 B	68319	13389	2			N	-0-					-0-
*07	14B DENY	9515	-0-	9515 B	77834	9515	2			N	-0-					-0-
*08	14B DENY	11826	-0-	11826 B	89660	11826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B DENY	10442	-0-	10442 B	100102	10442	2			N	-0-					-0-
*10	14B DENY	10717	-0-	10717 B	110819	10717	2			N	-0-					-0-
*11	14B DENY	10299	-0-	10299 B	121118	10299	2			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	10233	-0-	10233 B	131351	10233	2			N	-0-					-0-
*01	47734	10217	-0-	-37517 B	93834	10217	2			N	-0-					-0-
*02	61080	9239	-0-	-51841 B	41993	9239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41993																
*03	52306 R	10313	-0-	-41993 B	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

10	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	322	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1808	-0-	-112 B	-0-	214	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1910	-0-	-12 B	-0-	201	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1845	-0-	-139 B	-0-	256	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	218	1	1483	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	1832	-0-	-90 B	-0-	247	1	1585	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

10	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	1	1	8			6
11	1800 N	309	-0-	-1491 B	-0-	303	2	6	9	N	5	5	8			6
12	5817 N	5817	-0-	-0- B	-0-	5816	2	1	9	N	1	1	8			6
01	DLQ G-10	9304	-0-	9304 B	9304	9300	2	4	9	N	4	4	8			6
*02	17646 R	8342	-0-	-9304 B	-0-	8342	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5700 N	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

10	26950 N	26950	-0-	-0- B	-0-	26950	3			N	-0-					-0-
11	26520 N	25624	-0-	-896 B	-0-	25624	3			N	-0-					-0-
12	26315 N	26315	-0-	-0- B	-0-	26315	3			N	-0-					-0-
01	26567 N	26331	-0-	-236 B	-0-	26331	3			N	-0-					-0-
02	23912 N	23546	-0-	-366 B	-0-	23546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	26319 N	25684	-0-	-635 B	-0-	25684	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16856 R	16856	-0-	-0- B	-0-	16856	3		N	-0-			-0-
11	15480 #	15316	-0-	-164 B	-164	15316	3		N	-0-			-0-
12	16042 N	16206	-0-	164 B	-0-	16206	3		N	-0-			-0-
01	16616 N	15538	-0-	-1078 B	-0-	15538	3		N	-0-			-0-
02	14308 N	13834	-0-	-474 B	-0-	13834	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	16213 N	14027	-0-	-2186 B	-0-	14027	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

10	104723 N	58257	-0-	-46466 B	46222	58257	3		N	-0-			-0-
11	101920 N	56185	-0-	-45735 B	487	56185	3		N	-0-			-0-
12	62559 R	62072	-0-	-487 B	-0-	62072	3		N	-0-			-0-
01	65796 N	65796	-0-	-0- B	-0-	65796	3		N	-0-			-0-
02	63500 N	63500	-0-	-0- B	-0-	63500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	68873 N	68873	-0-	-0- B	-0-	68873	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

10	104723 N	71713	-0-	-33010 B	97054	71713	3		N	-0-			-0-
11	101920	68843	-0-	-33077 B	63977	68843	3		N	-0-			-0-
12	105318	70384	-0-	-34934 B	29043	70384	3		N	-0-			-0-
01	71703	66990	-0-	-4713 B	24330	66990	3		N	-0-			-0-
02	86450 R	62120	-0-	-24330 B	-0-	62120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	71703 #	66345	-0-	-5358 B	-5358	66345	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

10	104723 N	47565	-0-	-57158 B	30346	47565	3		N	-0-			-0-
11	78973 N	48627	-0-	-30346 B	-0-	48627	3		N	-0-			-0-
12	54733 N	54733	-0-	-0- B	-0-	54733	3		N	-0-			-0-
01	51956 N	51956	-0-	-0- B	-0-	51956	3		N	-0-			-0-
02	46368 N	46368	-0-	-0- B	-0-	46368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53785 N	52626	-0-	-1159 B	-0-	52626	3		N	-0-			-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

10	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
11	2460 N	2283	-0-	-177 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2449 N	1952	-0-	-497 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1957	-0-	-171 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

10	5830 N	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	5620 N	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
12	5803 N	5803	-0-	-0- B	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
01	5828 N	5573	-0-	-255 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	5236 N	5180	-0-	-56 B	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5797 N	5793	-0-	-4 B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1465	-0-	-275 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1486	-0-	-188 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1488 N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53560 N	53560	-0-	-0- B	-0-	53560	3	N	-0-			-0-
11	52289 N	52289	-0-	-0- B	-0-	52289	3	N	-0-			-0-
12	51661 N	51661	-0-	-0- B	-0-	51661	3	N	-0-			-0-
01	53227 N	49611	-0-	-3616 B	-0-	49611	3	N	-0-			-0-
02	48076 N	45535	-0-	-2541 B	-0-	45535	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51646 N	48653	-0-	-2993 B	-0-	48653	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19811 N	19811	-0-	-0- B	-0-	19811	3	N	-0-			-0-
11	19890 N	17916	-0-	-1974 B	-0-	17916	3	N	-0-			-0-
12	21297 N	17143	-0-	-4154 B	-0-	17143	3	N	-0-			-0-
01	19716 N	18786	-0-	-930 B	-0-	18786	3	N	-0-			-0-
02	16716 N	15089	-0-	-1627 B	-0-	15089	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	17143 N	17118	-0-	-25 B	-0-	17118	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53302 N	53302	-0-	-0- B	-0-	53302	3	N	-0-			-0-
11	59220 N	51667	-0-	-7553 B	-0-	51667	3	N	-0-			-0-
12	58962 N	58962	-0-	-0- B	-0-	58962	3	N	-0-			-0-
01	53289 N	48618	-0-	-4671 B	-0-	48618	3	N	-0-			-0-
02	48216 N	38050	-0-	-10166 B	-0-	38050	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	58962 N	45391	-0-	-13571 B	-0-	45391	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 N	2311	-0-	-1998 B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
11	4320 N	2007	-0-	-2313 B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
12	4837 N	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
01	4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	3	N	-0-			-0-
02	4648 N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5089 N	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12617 N	10036	-0-	-2581 B	-0-	10036	3	N	-0-			-0-
11	12840 N	9741	-0-	-3099 B	-0-	9741	3	N	-0-			-0-
12	10168 N	9992	-0-	-176 B	-0-	9992	3	N	-0-			-0-
01	10103 N	10103	-0-	-0- B	-0-	10103	3	N	-0-			-0-
02	9100 N	8838	-0-	-262 B	-0-	8838	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9982 N	9621	-0-	-361 B	-0-	9621	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

10	26550 N	26550	-0-	-0- B	-0-	26550	3	N	-0-			-0-
11	27660 N	26521	-0-	-1139 B	-0-	26521	3	N	-0-			-0-
12	25947 N	25618	-0-	-329 B	-0-	25618	3	N	-0-			-0-
01	26932 N	26932	-0-	-0- B	-0-	26932	3	N	-0-			-0-
02	24752 N	23068	-0-	-1684 B	-0-	23068	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	25986 N	25986	-0-	-0- B	-0-	25986	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

10	52211 N	52211	-0-	-0- B	-0-	52211	3	N	-0-			-0-
11	49638 N	49638	-0-	-0- B	-0-	49638	3	N	-0-			-0-
12	50735 N	50735	-0-	-0- B	-0-	50735	3	N	-0-			-0-
01	51801 N	49947	-0-	-1854 B	-0-	49947	3	N	-0-			-0-
02	46340 N	44660	-0-	-1680 B	-0-	44660	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	50747 N	48951	-0-	-1796 B	-0-	48951	3	N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

10	33596 N	33596	-0-	-0- B	-0-	33596	3	N	-0-			-0-
11	34258 N	34258	-0-	-0- B	-0-	34258	3	N	-0-			-0-
12	33294 N	32807	-0-	-487 B	-0-	32807	3	N	-0-			-0-
01	33604 N	31402	-0-	-2202 B	-0-	31402	3	N	-0-			-0-
02	31976 N	31721	-0-	-255 B	-0-	31721	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	33538 N	33538	-0-	-0- B	-0-	33538	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

10	18603 N	18603	-0-	-0- B	-0-	18603	3	N	-0-			-0-
11	16059 N	16059	-0-	-0- B	-0-	16059	3	N	-0-			-0-
12	15396 N	15396	-0-	-0- B	-0-	15396	3	N	-0-			-0-
01	18600 N	14331	-0-	-4269 B	-0-	14331	3	N	-0-			-0-
02	14980 N	11912	-0-	-3068 B	-0-	11912	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15407 N	11300	-0-	-4107 B	-0-	11300	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

10	6785 N	6785	-0-	-0- B	-0-	6785	3	N	-0-			-0-
11	6000 N	5761	-0-	-239 B	-0-	5761	3	N	-0-			-0-
12	6014 N	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	3	N	-0-			-0-
01	6200 N	3765	-0-	-2435 B	-0-	3765	3	N	-0-			-0-
02	5376 N	1615	-0-	-3761 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5611 N	4193	-0-	-1418 B	-0-	4193	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	29696 N	29696	-0-	-0- B	-0-	29696	3		N	-0-			-0-
11	29580 N	27672	-0-	-1908 B	-0-	27672	3		N	-0-			-0-
12	30256 N	27600	-0-	-2656 B	-0-	27600	3		N	-0-			-0-
01	29574 N	26827	-0-	-2747 B	-0-	26827	3		N	-0-			-0-
02	27338 N	27338	-0-	-0- B	-0-	27338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	27590 N	27549	-0-	-41 B	-0-	27549	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

10	13734 N	13734	-0-	-0- B	-0-	13734	3		N	-0-			-0-
11	12089 N	12089	-0-	-0- B	-0-	12089	3		N	-0-			-0-
12	12238 N	12238	-0-	-0- B	-0-	12238	3		N	-0-			-0-
01	12834 N	11792	-0-	-1042 B	-0-	11792	3		N	-0-			-0-
02	12411 N	12411	-0-	-0- B	-0-	12411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	13836 N	13836	-0-	-0- B	-0-	13836	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

10	6769 N	6769	-0-	-0- B	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
11	5346 N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
12	7657 N	4801	-0-	-2856 B	-0-	4801	3		N	-0-			-0-
01	6386 N	5030	-0-	-1356 B	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
02	4984 N	4111	-0-	-873 B	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4805 N	4701	-0-	-104 B	-0-	4701	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

10	47618 N	47618	-0-	-0- B	-0-	47618	3		N	-0-			-0-
11	42986 N	42986	-0-	-0- B	-0-	42986	3		N	-0-			-0-
12	42946 N	42946	-0-	-0- B	-0-	42946	3		N	-0-			-0-
01	45136 N	41948	-0-	-3188 B	-0-	41948	3		N	-0-			-0-
02	40124 N	37393	-0-	-2731 B	-0-	37393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	42935 N	41377	-0-	-1558 B	-0-	41377	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

10	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2		N	-0-			-0-
11	11280 X	10774	-0-	-506	-0-	10774	2		N	-0-			-0-
12	12245 X	11530	-0-	-715	-0-	11530	2		N	-0-			-0-
01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2		N	-0-			-0-
02	11200 X	10409	-0-	-791	-0-	10409	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	11344	-0-	-1056	-0-	11344	2		N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	122	1	867	3	N	-0-			-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	828	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	132	1	1050	3	N	-0-			-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	133	1	768	3	N	-0-			-0-
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	116	1	606	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	734	-0-	-444	-0-	124	1	610	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
02	3696 X	3441	-0-	-255	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3902	2			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

10	1333 N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
02	952 N	578	-0-	-374	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

10	23563 X	5874	-0-	-17689	-0-	956	1	4918	2	N	-0-			-0-
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	660	1	4925	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	5731	-0-	-252	-0-	603	1	5128	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	5619	-0-	-333	-0-	778	1	4841	2	N	-0-			-0-
02	5376 X	4925	-0-	-451	-0-	632	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	744	1	4773	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

10	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3			N	-0-			-0-
11	11850 X	11606	-0-	-244	-0-	11606	3			N	-0-			-0-
12	12245 X	11942	-0-	-303	-0-	11942	3			N	-0-			-0-
01	12059 X	11749	-0-	-310	-0-	11749	3			N	-0-			-0-
02	10892 X	10661	-0-	-231	-0-	10661	3			N	-0-			-0-
03	12059 X	11837	-0-	-222	-0-	11837	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
11	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4588 X	3897	-0-	-691	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3420	-0-	-52	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2998	-0-	-138	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	3293	-0-	-86	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

10	9920 X	9599	-0-	-321	-0-	17	1	9582	3	N	-0-					-0-
11	9600 X	9175	-0-	-425	-0-	22	1	9153	3	N	-0-					-0-
12	9610 X	9126	-0-	-484	-0-	22	1	9104	3	N	-0-					-0-
01	9610 X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094	3	N	-0-					-0-
02	8680 X	8033	-0-	-647	-0-	19	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9610 X	9522	-0-	-88	-0-	40	1	9482	3	N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

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

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
11	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
12	9238 X	7473	-0-	-1765	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
01	8773 X	6883	-0-	-1890	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
02	7924 X	6049	-0-	-1875	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
03	8773 X	7378	-0-	-1395	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

10	9486 X	8844	-0-	-642	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
11	9120 X	8011	-0-	-1109	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
12	9424 X	8059	-0-	-1365	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
01	9424 X	8134	-0-	-1290	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
02	8036 X	7862	-0-	-174	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
03	8835 X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

10	2077 N	806	-0-	-1271	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	670	-0-	-1010	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

10	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

10	4307	X	1111	-0-	-3196	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952	X	942	-0-	-10	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

10	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	3			N	-0-					-0-
11	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	3			N	-0-					-0-
12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	3			N	-0-					-0-
01	21669	X	17019	-0-	-4650	-0-	17019	3			N	-0-					-0-
02	19404	X	16130	-0-	-3274	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
03	21483	X	15005	-0-	-6478	-0-	15005	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

10	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
11	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	4496	-0-	-3540	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	1399	-0-	-7498	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

10	5983	X	4712	-0-	-1271	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5674	-0-	-476	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	3595	-0-	-2760	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
11	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	36098	3			N	-0-					-0-
12	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	38890	3			N	-0-					-0-
01	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
02	30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	30663	3			N	-0-					-0-
*03	41055 X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
02	5012 X	4501	-0-	-511	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
*03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

10	16802 X	14063	-0-	-2739	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
11	16260 X	12740	-0-	-3520	-0-	12740	3			N	-0-					-0-
12	15965 X	13292	-0-	-2673	-0-	13292	3			N	-0-					-0-
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
*03	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

10	14663 X	13801	-0-	-862	-0-	13801	3			N	-0-					-0-
11	14130 X	13006	-0-	-1124	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
12	14601 X	10764	-0-	-3837	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
01	13485 X	11869	-0-	-1616	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
02	12180 X	9903	-0-	-2277	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
03	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	3			N	-0-					-0-
11	11970 X	11201	-0-	-769	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
12	11470 X	11015	-0-	-455	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
01	13826 X	10500	-0-	-3326	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
02	12488 X	9809	-0-	-2679	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
03	13826 X	10821	-0-	-3005	-0-	10821	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

10	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	21969	3			N	-0-					-0-
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3			N	-0-					-0-
12	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	3			N	-0-					-0-
01	21979 X	19228	-0-	-2751	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
02	19852 X	16539	-0-	-3313	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
03	21979 X	19718	-0-	-2261	-0-	19718	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
11	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
01	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	4312 X	3089	-0-	-1223	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

10	8246 X	8207	-0-	-39	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
11	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
01	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
*03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2945 N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

10	2418 X	1319	-0-	-1099	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2774	-0-	-26	69	2774	3			N	-0-					-0-
*03	2991 X	2922	-0-	-69	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

10	46862 X	46862	-0-	-0-	-0-	46862	3			N	-0-					-0-
11	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	43748	3			N	-0-					-0-
12	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	3			N	-0-					-0-
01	46252 X	44303	-0-	-1949	-0-	44303	3			N	-0-					-0-
02	41776 X	37518	-0-	-4258	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
03	46252 X	42661	-0-	-3591	-0-	42661	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
11	8580 X	8034	-0-	-546	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
12	8122 X	7898	-0-	-224	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*03	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
01	7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
02	6356 X	4849	-0-	-1507	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	5091	-0-	-861	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10974 X	10326	-0-	-648	-0-	10326	3		N	-0-			-0-
11	10620 X	10414	-0-	-206	-0-	10414	3		N	-0-			-0-
12	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	11031	3		N	-0-			-0-
01	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3		N	-0-			-0-
02	5824 X	1279	-0-	-4545	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	2392	-0-	-4056	-0-	2392	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

10	15624 X	15102	-0-	-522	-0-	15102	3		N	-0-			-0-
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	3		N	-0-			-0-
12	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	3		N	-0-			-0-
01	15097 X	12329	-0-	-2768	-0-	12329	3		N	-0-			-0-
02	13636 X	8459	-0-	-5177	-0-	8459	3		N	-0-			-0-
03	15097 X	15049	-0-	-48	-0-	15049	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

10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3		Y	-0-			2
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3		Y	-0-			2
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3		Y	-0-			2
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			2
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-	1192	3		Y	-0-			2
03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026	3		Y	-0-			2

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			7
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3		N	-0-			7
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			7
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	3		N	-0-			7
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	459	3		N	-0-			7
03	992 N	690	-0-	-302	-0-	690	3		N	-0-			7

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3		N	-0-			3
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			3
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			3
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			3
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			3
*03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					1
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					1
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			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
10	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	3			N	-0-					2
11	930	X	711	-0-	-219	-0-	711	3			N	-0-					2
12	961	X	718	-0-	-243	-0-	718	3			N	-0-					2
01	961	X	799	-0-	-162	-0-	799	3			N	-0-					2
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					2
*03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	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
10	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					1
11	660	X	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					1
12	682	X	69	-0-	-613	-0-	69	3			N	-0-					1
01	651	X	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					1
02	532	X	512	-0-	-20	-0-	512	3			N	-0-					1
*03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					1

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
10	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					53
11	1320	X	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					53
12	1364	X	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					53
01	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					53
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					53
03	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					3
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					3
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					3
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					1
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					1
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					1
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					1
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

10	1209	N	348	-0-	-861	-0-	348	3			N	-0-					4
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					4
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					4
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					4
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					4
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					6
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					6
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					6
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					6
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					6
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					6

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

10	744	X	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	X	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	713	X	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	713	X	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	X	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	X	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

10	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					1
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					1
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					1
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					1
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	3			N	-0-					1
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 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
10	620	N	175	-0-	-445	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					1
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					1
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					1
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					1
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

10	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					4
11	990	X	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					4
12	1023	X	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					4
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					4
02	924	X	921	-0-	-3	-0-	921	3			N	-0-					4
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

10	527	X	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					3
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					3
12	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					3
01	527	X	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					3
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					3
03	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					3

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

POULTER 21 WELL #: 1 U RRCID -> 018798 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 14873 PERF. 6221 - 6272

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554

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
10	2170	X	381	-0-	-1789	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	356	-0-	-1744	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	347	-0-	-676	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	420	X	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	X	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	X	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	X	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		522	-0-	522	2151	73	1	449	2	N	-0-					-0-
11	2627	N	476	-0-	-2151	-0-	131	1	345	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	182	1	351	2	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	108	1	376	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	641	1	3298	2	N	-0-					33
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	443	1	3307	2	N	2					35
							2	9									
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	419	1	3563	2	N	-0-					35
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	556	1	3456	2	N	-0-					35
02	3556	X	3322	-0-	-234	-0-	426	1	2896	2	N	-0-					35
03	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	532	1	3416	2	N	-0-					35

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	292	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	190	1	1419	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	166	1	1412	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1455	-0-	-777	-0-	202	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	158	1	1074	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	165	1	1062	2	N	-0-			-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

10	279	X	201	-0-	-78	-0-	33	1	168	2	N	-0-			-0-
11	270	X	226	-0-	-44	-0-	27	1	199	2	N	-0-			-0-
12	279	X	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-			-0-
01	279	X	171	-0-	-108	-0-	24	1	147	2	N	-0-			-0-
02	252	X	140	-0-	-112	-0-	18	1	122	2	N	-0-			-0-
03	248	X	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	2	N	-0-			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
TURK, C MIKE 12 WELL #: 1 RRCID -> 153838 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6898 - 6909

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-			9
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-			9
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			9
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-			9
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	2			N	-0-			9
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-			9

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-			-0-
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-			-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

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
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-			20
11	1950 X	1894	-0-	-56	-0-	1894 3		N	-0-			20
12	1922 X	1358	-0-	-564	-0-	1358 3		N	-0-			20
01	2139 X	1512	-0-	-627	-0-	1512 3		N	-0-			20
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1675 3	4 9	N	4			24
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			24

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			20
11	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 2		N	-0-			20
12	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667 2		N	-0-			20
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600 2		N	-0-			20
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			20
03	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	1489 2		N	-0-			20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	744	-0-	-279	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587 2		N	-0-			-0-
03	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

10	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499 2		N	-0-			58
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			58
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-			58
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			58
02	2800 N	2875	-0-	75	75	2875 2		N	-0-			58
*03	3328 X	3253	-0-	-75	-0-	3253 2		N	-0-			58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

10	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	1292 2		N	-0-			26
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332 2		N	-0-			26
12	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 2		N	-0-			26
01	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-			26
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			26
03	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209 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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

10	2728	X	2061	-0-	-667	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1148	-0-	-1492	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1102	-0-	-882	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

10	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

10	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					37
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					37
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					37
*07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					37
*08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-					37
*09	660	N	511	-0-	-149	-0-	501	3	10	9	Y	9	40	1			6
*10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					6
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-					6
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					6
*01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-					6
*02	476	N	471	-0-	-5	-0-	470	3	1	9	Y	1					7
*03	527	N	505	-0-	-22	-0-	492	3	13	9	Y	12					19

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

*04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			Y	-0-					257
*05	8866	X	8505	-0-	-361	-0-	8505	3			Y	-0-					257
*06	8970	X	8686	-0-	-284	-0-	8686	3			Y	-0-					257
*07	9393	X	8042	-0-	-1351	-0-	8042	3			Y	-0-					257
*08	9393	X	8554	-0-	-839	-0-	8554	3			Y	-0-					257
*09	9090	X	7739	-0-	-1351	-0-	7667	3	72	9	Y	65	277	1			45
*10	8990	X	7772	-0-	-1218	-0-	7772	3			Y	-0-					45
*11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558	3			Y	-0-					45
*12	8556	X	7558	-0-	-998	-0-	7558	3			Y	-0-					45
*01	7936	X	7202	-0-	-734	-0-	7202	3			Y	-0-					45
*02	7168	X	6572	-0-	-596	-0-	6568	3	4	9	Y	4					49
*03	7812	X	7330	-0-	-482	-0-	7236	3	94	9	Y	85					134

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

10	1519	X	1230	-0-	-289	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	881	-0-	-390	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	834	-0-	-344	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

10	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			Y	-0-					36
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					36
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					36
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					36
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					36
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	3	11	9	Y	10	40	1			6
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					6
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					6
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					6
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					6
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1					7
*03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	988	3	13	9	Y	12					19

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

10	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	874	-0-	-614	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	980	N	748	-0-	-232	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

10	6014	X	5040	-0-	-974	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5358	-0-	-462	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5190	-0-	-731	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4413	-0-	-347	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

10	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

10	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

10	1271 X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

10	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

10	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2370	-0-	-544	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	868	N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
10	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	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
10	1240	X	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	640	-0-	-500	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	780	X	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	744	X	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	179	1	1224	3	N	-0-					-0-
12	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	178	1	1413	3	N	-0-					-0-
01	2077 #	1202	-0-	-875	-0-	177	1	1025	3	N	-0-					-0-
02	1876 #	1022	-0-	-854	-0-	164	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1581 #	1096	-0-	-485	-0-	186	1	910	3	N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

10	1800 N	438	-0-	-1362	162	61	1	377	2	N	-0-					-0-
11	409 N	247	-0-	-162	-0-	68	1	179	2	N	-0-					-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	71	1	136	2	N	-0-					-0-
01	434 N	181	-0-	-253	-0-	40	1	141	2	N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-					-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

10	5146 #	4709	-0-	-437	-0-	410	1	4299	3	N	-0-					-0-
11	4980 #	3777	-0-	-1203	-0-	302	1	3475	3	N	-0-					-0-
12	5146 #	4617	-0-	-529	-0-	391	1	4226	3	N	-0-					-0-
01	5115 #	4459	-0-	-656	-0-	320	1	4139	3	N	-0-					-0-
02	4620 #	3844	-0-	-776	-0-	343	1	3501	3	N	-0-					-0-
03	4712 #	4517	-0-	-195	-0-	380	1	4137	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	391	1	4094	3	N	-0-					-0-
11	4740 X	3813	-0-	-927	-0-	304	1	3509	3	N	-0-					-0-
12	4898 X	4304	-0-	-594	-0-	365	1	3939	3	N	-0-					-0-
01	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	301	1	3901	3	N	-0-					-0-
02	4060 X	3628	-0-	-432	-0-	323	1	3305	3	N	-0-					-0-
*03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	409	1	4454	3	N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	1527	-0-	1527	6467	213	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	2900 N	1170	-0-	-1730	4737	323	1	847	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	1489	-0-	-1611	3126	509	1	980	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	1389	-0-	-1711	1415	311	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	2789 N	1374	-0-	-1415	-0-	192	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	7	-0-	7	26	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

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

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	815	3	47	9	N	43				120
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	3	22	9	N	20				140
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	540	3	48	9	N	44				184
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				184
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				184
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				184

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2559	3	411	9	Y	374	656	1	14	8		64
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2042	3	554	9	Y	504	457	1				111
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2117	3	499	9	Y	454	457	1				108
01	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	1818	3	486	9	Y	442	499	1				51
02	2520	X	1550	-0-	-970	-0-	1096	3	454	9	Y	413	302	1				162
03	2604	N	953	-0-	-1651	-0-	483	3	470	9	Y	427	537	1				52

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1291	3	265	9	Y	241	438	1			43
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1061	3	370	9	Y	336	305	1			74
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1411	3	334	9	Y	304	306	1			72
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	865	3	325	9	Y	295	333	1			34
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855	3	304	9	Y	276	202	1			108
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1459	3	140	9	Y	127	220	1			15

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1873	3	61	9	Y	55	100	1			10
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1681	3	85	9	Y	77	70	1			17
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1518	3	76	9	Y	69	70	1			16
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	3	75	9	Y	68	76	1			8
02	1624 N	883	-0-	-741	-0-	814	3	69	9	Y	63	46	1			25
03	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1265	3	32	9	Y	29	50	1			4

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

10	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	3	10	9	Y	9	7	1			2
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	537	-0-	-982	-0-	498	3	39	9	Y	35	31	1			4

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

10	2046 #	1633	-0-	-413	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1980 #	1475	-0-	-505	-0-	104	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	2046 #	1785	-0-	-261	-0-	124	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	125	1	1737	3	Y	-0-					-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	115	1	1526	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

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

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146 #	2513	-0-	-2633	-0-	2426	3	87	9	N	79	183	1			82
11	4980 #	290	-0-	-4690	-0-	225	3	65	9	N	59	2	8			139
12	5208 #	4140	-0-	-1068	-0-	3866	3	274	9	N	249	186	1	4	8	198
01	4946 R	4946	-0-	-0-	-0-	4792	3	154	9	N	140	185	1			153
02	4704 #	4001	-0-	-703	-0-	3879	3	122	9	N	111	186	1			78
*03	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4558	3	141	9	N	128					206

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	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

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					201
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					201
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			Y	-0-					201
01	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					201
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1244	588	3			Y	-0-					201
03	DLQ G-10		711	-0-	711	1955	711	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

10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	606	336	2			Y	-0-					-0-
*03	600	N	205	-0-	-395	211	205	2			Y	-0-					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

10	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	480	X	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	336	X	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					219
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					219
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					219
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	3	3	9	N	3					222
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					222
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					222

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	N	71	189	1			20
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538	3	111	9	N	101					121
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	496	3	4	9	N	4					125
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3					128
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					131
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4					135

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	3			N	-0-					98
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					98
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					98
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					98
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	249	3			N	-0-					98
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					98

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

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

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2		N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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

10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2		N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2		N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	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

10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				47
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				47
12	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				47
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				47
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				47

XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
11	300	N	234	-0-	-66	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-
12	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
01	217	N	155	-0-	-62	B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
02	224	N	145	-0-	-79	B	-0-	145	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-				-0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

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

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

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		931	-0-	931	1463	931	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		914	-0-	914	2377	914	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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2120	1322	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3418	1298	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		751	-0-	751	899	751	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		738	-0-	738	1637	738	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	230	-0-	-1041	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1204	2	83	9	N	75	75	1			-0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	750	X	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	682	X	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	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
10	217 X	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					28
11	210 X	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					45
12	217 X	69	-0-	-148	-0-	66	2	3	9	N	3					48
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					48
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					48
03	93 X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					48

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

10	744 N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					175
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-					175
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					175
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	306	2	150	9	N	136	147	1			164
02	364 N	123	-0-	-241	-0-	123	2			N	-0-					164
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-	136	1			28

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

10	403 N	303	-0-	-100	-0-	289	3	14	9	N	13					133
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	234	3	19	9	N	17					150
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	148	3	8	9	N	7					157
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21	9	N	19					176
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					177
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	152	1			25

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

10	6138 X	5961	-0-	-177	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	5179	-0-	-461	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	4734	-0-	-1373	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	5267	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4906	-0-	4906	10173	4906	2			N	-0-					-0-
*03	15789 X	5616	-0-	-10173	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	127	84	3			Y	-0-					-0-
*03	368 N	241	-0-	-127	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) //CONT.// 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			64
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2		N	-0-			64
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			64
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-			64
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			64
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			64

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

10	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2		N	-0-			97
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			97
12	620 N	240	-0-	-380	-0-	240	2		N	-0-			97
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			97
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			97
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-			97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 8724

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					86
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					87
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					88
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					88
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					89
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					89

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

10	INC G-10	483	-0-	483	1732	1	1	479	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2154 N	422	-0-	-1732	-0-	1	1	418	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	1	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1	1	1049	3	N	-0-					171
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	3	N	-0-					171
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1	1	974	3	N	-0-					171
01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1	1	1018	3	N	13					184
						14	9									
02	1176 N	1088	-0-	-88	-0-	1	1	1077	3	N	9					193
						10	9									
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	1	1	828	3	N	18	179	1	1	8	31
						20	9									

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1	1	2576	3	N	-0-					93
11	3000 N	3029	-0-	29	29	1	1	3028	3	N	-0-					93
12	1182 N	1153	-0-	-29	-0-	1	1	1152	3	N	-0-					93
01	2294 N	1122	-0-	-1172	-0-	1	1	1121	3	N	-0-					93
02	2072 X	1049	-0-	-1023	-0-	1	1	1048	3	N	-0-					93
03	2294 X	846	-0-	-1448	-0-	1	1	845	3	N	-0-					93

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	1556	-0-	1556	3112	80	1	1476	2	N	-0-					60
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60

COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					79
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					79
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					79
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					79
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					79
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					79

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

10	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					150
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					150
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					150
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					150
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					150
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					150

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

10	899	N	783	-0-	-116	-0-	782	3	1	9	N	1					99
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					99
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					99
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					99
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					99
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					99

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					23
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	3			Y	-0-					23
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					23
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					23
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					23

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2					30
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	870	3	2	9	Y	2					32
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2	9	Y	2					34
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1015	3	2	9	Y	2					36
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					38
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	3	8	9	Y	7					45

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	3	3	9	Y	3					14
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	59	3	2	9	Y	2					16
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	3	6	9	Y	5					21
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8	9	Y	7					28
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	Y	6	5	1			29
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	3	8	9	Y	7	14	1			22

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	41	-0-	-114	-0-	38	3	3	9	Y	3					14
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	17	3	2	9	Y	2					16
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	62	3	6	9	Y	5					21
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	Y	7					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	5	1			29
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	Y	6	14	1			21

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					107
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					107
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					107
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

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

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1490	3	26	9	Y	24					66
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1216	3	37	9	Y	34	82	1			18
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1015	3	31	9	Y	28					46
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1180	3	40	9	Y	36					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1285	3	52	9	Y	47	89	1			40
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	590	3	30	9	Y	27					67

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					36
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					36
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					36
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	3			Y	-0-					36
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					36
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					36

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	346	3	1	9	Y	1					4
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					4
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	223	3			Y	-0-					4
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					5

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	Y	5					88
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	275	3	7	9	Y	6					94
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6					100
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9	Y	6					106
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	174	3	7	9	Y	6					112
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	128	3	22	9	Y	20					132

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					109
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					109
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					109
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	3			Y	-0-					109
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					41
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	657	3	1	9	Y	1					42
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					43
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	741	3	1	9	Y	1					44
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	563	3	1	9	Y	1					45
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					45

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
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1271	3	6	9	Y	5					26
11	1500	N	959	-0-	-541	-0-	955	3	4	9	Y	4					30
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1224	3	10	9	Y	9					39
01	1271	N	875	-0-	-396	-0-	860	3	15	9	Y	14					53
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1240	N	730	-0-	-510	-0-	717	3	13	9	Y	12	25	1			42

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

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

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					19
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					19
12	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	3			Y	-0-					19
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					19
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					19

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					27
11	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	3			Y	-0-					27
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-					27
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			Y	-0-					27
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					27
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1497	3	6	9	Y	5					26
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1280	3	4	9	Y	4					30
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	3	10	9	Y	9					39
01	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1021	3	15	9	Y	14					53
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1139	3	13	9	Y	12	25	1			42

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

10	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	3	2	9	Y	2					6
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3	7	1			2
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					4
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	451	3	3	9	Y	3					7
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	362	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	527	N	285	-0-	-242	-0-	283	3	2	9	Y	2					5

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	98	3	2	9	Y	2					14
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	87	3	3	9	Y	3					17
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4					21
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	82	3	8	9	Y	7					28
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	6	1			29
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	3	7	9	Y	6	14	1			21

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

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

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	809	3	22	9	Y	20					68
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	3	31	9	Y	28	68	1			28
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	800	3	24	9	Y	22					50
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	784	3	33	9	Y	30					80
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	702	3	43	9	Y	39	73	1			46
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	764	3	24	9	Y	22					68

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1					41
11	1020	N	773	-0-	-247	-0-	772	3	1	9	Y	1					42
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	Y	1					43
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	898	3	1	9	Y	1					44
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1					45
03	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	3			Y	-0-					45

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	3	3	9	Y	3					15
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2					17
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	3	4	9	Y	4					21
01	1085	N	941	-0-	-144	-0-	933	3	8	9	Y	7					28
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			28
03	1023	N	549	-0-	-474	-0-	548	3	1	9	Y	1	29	1			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	735	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15					186
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	61	3	12	9	N	11	1	8			196
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	64	3	32	9	N	29	185	1			40
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	85	3	8	9	N	7					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	63	3	28	9	N	25					72
*03	93	N	61	-0-	-32	-0-	48	3	13	9	N	12					84

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					104
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					104
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					104
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					104
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-					104
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					104

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	9	N	3					118
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	899	3	4	9	N	4					122
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2					124
01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	3	4	9	N	4					128
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3					131
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	595	3	7	9	N	6					137

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	3	6	9	N	5					36
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					41
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	3	8	9	N	7					48
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5					53
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	N	13					66
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12	9	N	11					77

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2					170
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	N	3					173
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	3	3	9	N	3					176
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1067	3	2	9	N	2					178
02	1456	N	694	-0-	-762	-0-	692	3	2	9	N	2					180
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	N	2					182

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1					112
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					112
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					112
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	492	3	2	9	N	2					114
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	427	3	1	9	N	1					115
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	296	3	1	9	N	1					116

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					100
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					101
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					104
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4					108
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					110
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					112

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					33
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					33
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	3	1	9	N	1					34
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					82
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					82
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					82
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					68
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					68
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					68
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					68
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					68
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					7
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					7
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					7
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	1					8
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	532	2	2	9	Y	2					10
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					10

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 181257 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6268 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1					44
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					45
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					47
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1175	2	2	9	N	2					49
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1107	2	4	9	N	4					53
03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1123	2	1	9	N	1					54

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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					234
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					234
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25	9	N	23	181	1			76
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	2	28	9	N	25					101
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					119
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	920	2	26	9	N	24					143

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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					106
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					107
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					108
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6					114
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6					120
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					124

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

10	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					19
11	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2			N	-0-					19
12	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					19
01	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					19
02	3304	X	3053	-0-	-251	-0-	3053	2			N	-0-					19
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					19

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					29
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					29
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					29
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29

SUNDOWN ENERGY LP 829482
MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					74
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					74
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					74
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					74
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			N	-0-					-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					142
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					142
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					142
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					142
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					142
03	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					142

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					53
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					53
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					53
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					53
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					53
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	561	2	8	9	N	7					68
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					72
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					78
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					83
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					89
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	245	2	3	9	N	3					92

CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 6437

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					74
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42	9	N	38					112
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1105	2	23	9	N	21					133
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					135
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	1085	2	157	9	N	143	140	1			138
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					138

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
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
02	1028	X	486	-0-	-542	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					50
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					50
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					50
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					50
03	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	17	2	17	9	N	15					65

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	165	-0-	-203	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230

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

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
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					168
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					168
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					168
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					168
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					168
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					168

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2	Y	-0-			-0-
02	708 N	324	-0-	-384	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2	Y	-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

10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2	N	-0-			-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3	N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-			-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

10	2759 #	2641	-0-	-118	-0-	72	1	2569	3	N	-0-	180
11	2670 #	2022	-0-	-648	-0-	72	1	1950	3	N	-0-	180
12	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	3060	3	N	-0-	180
01	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	72	1	2675	3	N	-0-	180
02	2380 #	1880	-0-	-500	-0-	72	1	1808	3	N	-0-	180
03	3131 #	1005	-0-	-2126	-0-	72	1	933	3	N	-0-	180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
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
10	10788 X	10727	-0-	-61	-0-	487	1	10240	3	N	-0-					-0-
11	10440 X	9954	-0-	-486	-0-	478	1	9476	3	N	-0-					-0-
12	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	478	1	9676	3	N	-0-					-0-
01	11253 X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	8747	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	10164 X	8046	-0-	-2118	-0-	420	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	10726 X	9105	-0-	-1621	-0-	467	1	8638	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

10	11718 X	10716	-0-	-1002	-0-	487	1	10229	3	N	-0-					-0-
11	11340 X	10343	-0-	-997	-0-	496	1	9846	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11346 X	10369	-0-	-977	-0-	488	1	9880	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11129 X	9873	-0-	-1256	-0-	486	1	9385	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	9912 X	9270	-0-	-642	-0-	483	1	8786	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	10726 X	9867	-0-	-859	-0-	506	1	9360	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

10	8897 X	8810	-0-	-87	-0-	400	1	8410	3	N	-0-					-0-
11	8610 X	8001	-0-	-609	-0-	384	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8897 X	7442	-0-	-1455	-0-	350	1	7092	3	N	-0-					-0-
01	8835 X	7546	-0-	-1289	-0-	372	1	7174	3	N	-0-					-0-
02	7980 X	6475	-0-	-1505	-0-	338	1	6137	3	N	-0-					-0-
03	8804 X	7319	-0-	-1485	-0-	375	1	6944	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

10	8649 X	7950	-0-	-699	-0-	361	1	7588	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8370 X	7478	-0-	-892	-0-	359	1	7119	3	N	-0-					-0-
12	8494 X	7708	-0-	-786	-0-	363	1	7343	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	370	1	7146	3	N	-0-					-0-
02	7392 X	6671	-0-	-721	-0-	348	1	6323	3	N	-0-					-0-
03	7936 X	7304	-0-	-632	-0-	374	1	6930	3	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	-0-					-0-
11	3000 N	3852	-0-	852	852	3852	1			N	-0-					-0-
12	3100 N	3259	-0-	159	1011	3259	1			N	-0-					-0-
01	3100 N	2865	-0-	-235	776	2865	1			N	-0-					-0-
02	2660 X	1884	-0-	-776	-0-	1884	1			N	-0-					-0-
*03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	144	3	18	9	N	16	45	1			68
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	97	3	17	9	N	15	37	1			46
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	84	3	4	9	N	4	21	1			29
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	26	1			37
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	259	3	67	9	N	61	37	1			61
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	163	3	26	9	N	24	34	1			51

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11620	R	11620	-0-	-0-	-0-	11265	3	355	9	Y	323	226	1			179
*10	11605	R	11605	-0-	-0-	-0-	11276	3	329	9	Y	299	336	1			142
*11	9150	#	4128	-0-	-5022	-0-	3890	3	238	9	Y	216	265	1			93
*12	12121	#	6955	-0-	-5166	-0-	6646	3	309	9	Y	281	245	1			129
*01	12121	#	10062	-0-	-2059	-0-	9731	3	331	9	Y	301	345	1			85
*02	10948	#	6743	-0-	-4205	-0-	6420	3	323	9	Y	294	282	1			97
03	11997	#	2588	-0-	-9409	-0-	2210	3	378	9	Y	344	302	1			139

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	3			N	-0-					33
11	360	#	108	-0-	-252	-0-	108	3			N	-0-					33
12	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					33
01	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					33
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

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

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3708	-0-	3708	13733	3696	1	12	9	Y	11					59
11	DLQ G-10		3279	-0-	3279	17012	3267	1	12	9	Y	11	65	1			5
12	DLQ G-10		3337	-0-	3337	20349	3326	1	11	9	Y	10					15
01	DLQ G-10		3797	-0-	3797	24146	3796	1	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		3235	-0-	3235	27381	3220	1	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10		3873	-0-	3873	31254	3869	1	4	9	Y	4					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	666	-0-	-791	-0-	662	2	4	9	N	4					134
11	1410	#	948	-0-	-462	-0-	948	2			N	-0-					134
12	1457	#	727	-0-	-730	-0-	710	2	17	9	N	15					149
01	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					149
02	896	#	514	-0-	-382	-0-	514	2			N	-0-					149
03	992	#	814	-0-	-178	-0-	793	2	21	9	N	19					168

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	287	-0-	-271	-0-	232	2	55	9	N	50					199
11	480 #	424	-0-	-56	-0-	381	2	43	9	N	39	153	1			85
12	496 #	362	-0-	-134	-0-	285	2	77	9	N	70					155
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	380	2	64	9	N	58					213
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	391	2	72	9	N	65					278
03	434 #	372	-0-	-62	-0-	326	2	46	9	N	42	167	1			153

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

10	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

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

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

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

V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

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

COX, 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

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

10	1240	#	1087	-0-	-153	-0-	1058	2	29	9	N	26					84
11	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	1009	2	28	9	N	25					109
12	1240	#	976	-0-	-264	-0-	947	2	29	9	N	26					135
01	1209	#	964	-0-	-245	-0-	934	2	30	9	N	27					162
02	1064	#	870	-0-	-194	-0-	845	2	25	9	N	23					185
03	1085	#	967	-0-	-118	-0-	925	2	42	9	N	38	176	1			47

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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

10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-					18
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					18
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-					18
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					18
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-					43
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					43
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					43
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					43
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					43
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					43

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					236
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					236
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					236
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					236
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					236
03	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	422	2			N	-0-					236

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	25	1	760	2	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	24	1	730	2	N	-0-					-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	22	1	698	2	N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	21	1	653	2	N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	21	1	656	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	52	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1542	-0-	-258	-0-	50	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	46	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	44	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	47	1	1497	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	33	1	994	2	N	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	29	1	920	2	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	65	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	63	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1991	-0-	-86	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	60	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1721	-0-	-99	-0-	54	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	59	1	1867	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	33	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	30	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	430	-0-	-242	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	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
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	29	1	866	2	N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	23	1	724	2	N	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	18	1	548	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	698	-0-	-294	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-
12	930	N	714	-0-	-216	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	19	1	592	2	N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	35	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	33	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	33	1	1061	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	26	1	794	2	N	-0-					-0-
12	930	N	803	-0-	-127	-0-	24	1	779	2	N	-0-					-0-
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	24	1	752	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	41	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	37	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	34	1	1075	2	N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	36	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	34	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	31	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	31	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	30	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	31	1	966	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 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
10	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	X	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496	X	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	448	X	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	465	X	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	33	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	34	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	29	1	951	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	27	1	833	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	25	1	756	2	N	-0-					-0-
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	23	1	755	2	N	-0-					-0-
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	16	1	478	2	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

10	961	N	939	-0-	-22	-0-	30	1	909	2	N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	27	1	868	2	N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	25	1	765	2	N	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

10	837	N	788	-0-	-49	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	23	1	692	2	N	-0-					-0-
12	806	N	595	-0-	-211	-0-	18	1	577	2	N	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	18	1	570	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

10	961	N	921	-0-	-40	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	26	1	845	2	N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

10	403	N	371	-0-	-32	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	12	1	378	2	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	39	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	39	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	39	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	55	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	55	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	56	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1582	-0-	-70	-0-	49	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	54	1	1696	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	55	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	47	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	48	1	1509	2	N	-0-					-0-

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
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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 #: 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
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			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
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1060	3	75	9	N	68	173	1			49
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					49
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1148	3	22	9	N	20					69
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1070	3	42	9	N	38					107
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	981	3	52	9	N	47					154
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1306	3	52	9	N	47					201

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	49	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	45	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	42	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	46	1	1449	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49	1	1464	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	39	1	1221	2	N	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	60	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	51	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	48	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	50	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	47	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	36	1	1144	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	30	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	36	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	32	1	982	2	N	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	43	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	40	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	37	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	38	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	34	1	1056	2	N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

10	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

10	713	N	664	-0-	-49	-0-	22	1	642	2	N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	20	1	649	2	N	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	20	1	645	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	82	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2289	-0-	-981	-0-	74	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	69	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2055	-0-	-353	-0-	64	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	68	1	2156	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	27	1	888	2	N	-0-					-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	25	1	778	2	N	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	9	1	281	2	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	88	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	86	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	48	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1618	-0-	-874	-0-	50	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	58	1	1832	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	11	1	348	2	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	44	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	37	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	37	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	35	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	38	1	1197	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	95	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	87	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	81	1	2629	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	71	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2043	-0-	-617	-0-	64	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	72	1	2265	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	38	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	34	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	31	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	34	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	42	1	1317	2	N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	30	1	900	2	N	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	28	1	885	2	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	26	1	821	2	N	-0-					-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	N	-0-					-0-

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
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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 #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	22	1	649	2	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	19	1	599	2	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	18	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	20	1	627	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

10	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145385 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302

10	806	N	786	-0-	-20	-0-	25	1	761	2	N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	23	1	689	2	N	-0-					-0-
12	713	N	212	-0-	-501	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

10	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	110	1	3274	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	101	1	3032	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	98	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	93	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	88	1	2738	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	96	1	3040	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	871	2	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	18	1	571	2	N	-0-					-0-
02	840	N	517	-0-	-323	-0-	16	1	501	2	N	-0-					-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	111	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	107	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	2940	-0-	-687	-0-	88	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3187	-0-	-409	-0-	98	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2978	-0-	-102	-0-	93	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	101	1	3190	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	59	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	55	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	54	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1584	-0-	-12	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	54	1	1700	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	77	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	78	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	68	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	2235	-0-	-183	-0-	69	1	2166	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	1998	-0-	-270	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	2320	-0-	-191	-0-	71	1	2249	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1782	-0-	-94	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

10	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	2573	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 #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	37	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	27	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	X	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	X	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	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 #: 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
10	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1723	-0-	-153	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	43	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	41	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	41	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	38	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	39	1	1220	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

10	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	76	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2354	-0-	-33	-0-	71	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	71	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	66	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	70	1	2202	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

10	620	N	507	-0-	-113	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	15	1	466	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

10	248	N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

10	775	N	305	-0-	-470	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	11	1	326	2	N	-0-					-0-
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	12	1	391	2	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	30	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	31	1	971	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
02	532	N	302	-0-	-230	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	48	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	49	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	44	1	1383	2	N	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

10	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	70	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	67	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	62	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	64	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1887	-0-	-101	-0-	59	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	63	1	2008	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

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

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	60	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	45	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	44	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	53	1	1677	2	N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	48	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	47	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	47	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1291	-0-	-109	-0-	40	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	41	1	1301	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

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

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

10	651	N	646	-0-	-5	-0-	21	1	625	2	N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	20	1	594	2	N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	18	1	599	2	N	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	19	1	594	2	N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	17	1	540	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

10	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	40	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	41	1	1262	2	N	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	53	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	50	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	47	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	42	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	41	1	1308	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1950	-0-	-458	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	51	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	40	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	169	-0-	-1381	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	127	-0-	-1049	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	18	1	528	2	N	-0-					-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	15	1	477	2	N	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	59	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	55	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	55	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	52	1	1603	2	N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	56	1	1787	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	25	1	786	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	33	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	29	1	930	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	26	1	783	2	N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	26	1	854	2	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	33	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	28	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	27	1	847	2	N	-0-					-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

10	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

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

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	36	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	31	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	32	1	998	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	33	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	28	1	862	2	N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	39	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	36	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	34	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	35	1	1109	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	39	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	36	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	35	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	35	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	2	N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	43	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	38	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	34	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	36	1	1130	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	43	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	36	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	76	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	71	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	68	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	67	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2033	-0-	-151	-0-	63	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	68	1	2165	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	45	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

10	899	N	763	-0-	-136	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	18	1	544	2	N	-0-					-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	53	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	49	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	50	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	50	1	1587	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	25	1	767	2	N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	24	1	778	2	N	-0-					-0-
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	24	1	748	2	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 #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	56	1	1676	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	53	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	50	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	47	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	51	1	1615	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	48	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	46	1	1489	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	45	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	41	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	42	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	39	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	37	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	37	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	38	1	1193	2	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
10	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	85	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	83	1	2495	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	79	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	72	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	76	1	2400	2	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
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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 #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	66	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	63	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	67	1	2107	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

10	837 N	773	-0-	-64	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	20	1	637	2	N	-0-					-0-
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

10	899 N	875	-0-	-24	-0-	28	1	847	2	N	-0-					-0-
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	26	1	788	2	N	-0-					-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	24	1	778	2	N	-0-					-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	30	1	939	2	N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	932	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	950	-0-	-11	-0-	31	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	906	-0-	-114	-0-	29	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	914	-0-	-140	-0-	27	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	N	-0-					-0-
03	961	X	859	-0-	-102	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	54	1	1615	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	49	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	50	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	2	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
10	2108	X	1918	-0-	-190	-0-	62	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	57	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1759	-0-	-349	-0-	53	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	52	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	48	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 07/23/1996 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
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	17	1	553	2	N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	18	1	575	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	14	1	422	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	29	1	867	2	N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	27	1	869	2	N	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	27	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	25	1	793	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	21	1	687	2	N	-0-					-0-
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	20	1	624	2	N	-0-					-0-
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	41	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	41	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	38	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	35	1	1104	2	N	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	52	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	36	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	50	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

10	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	57	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	53	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	49	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	49	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

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

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

10	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	85	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	65	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1901	2	N	-0-					-0-
*03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	36	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	35	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	32	1	1027	2	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 #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	29	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

10	496	N	495	-0-	-1	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	13	1	419	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	49	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	42	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	42	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	40	1	1262	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	37	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	28	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	35	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	33	1	1058	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

10	589	N	563	-0-	-26	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	17	1	512	2	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	865	-0-	-171	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	31	1	923	2	N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
02	896	N	599	-0-	-297	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	46	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	47	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1362	-0-	-122	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	46	1	1467	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

10	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	56	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	50	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	54	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	51	1	1585	2	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	37	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	37	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	34	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	36	1	1131	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4098	-0-	-298	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	47	1	1427	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1446	-0-	-445	-0-	43	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1307	-0-	-401	-0-	41	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	44	1	1391	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

10	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

10	930	N	879	-0-	-51	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	23	1	756	2	N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	26	1	807	2	N	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

10	651	N	617	-0-	-34	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	25	1	798	2	N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	23	1	722	2	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	25	1	799	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	57	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	54	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1577	-0-	-75	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	53	1	1682	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1208	-0-	-164	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

10	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	18	1	570	2	N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	18	1	554	2	N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	16	1	497	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	37	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	32	1	1010	2	N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN B WELL #: 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
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	36	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	37	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	34	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	34	1	1082	2	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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	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
10	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	58	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1654	-0-	-326	-0-	53	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	50	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	52	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1550	-0-	-102	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1708	-0-	-90	-0-	52	1	1656	2	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
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 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
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	44	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	39	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	2	N	-0-					-0-
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

10	837 N	781	-0-	-56	-0-	25	1	756	2	N	-0-					-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	22	1	692	2	N	-0-					-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	20	1	628	2	N	-0-					-0-
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	21	1	654	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 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
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	25	1	754	2	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	N	-0-					-0-
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	20	1	656	2	N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	866	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	26	1	820	2	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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			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
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	19	1	576	2	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	2	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
10	775	N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1629	-0-	-79	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	57	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	54	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	50	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	51	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1499	-0-	-41	-0-	47	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	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
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1463	-0-	-329	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1371	-0-	-249	-0-	44	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	46	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	43	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1314	-0-	-143	-0-	40	1	1274	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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 #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

10	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

10	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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 #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

10	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	62	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	60	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1431	-0-	-529	-0-	45	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	64	1	2031	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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 #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5536	-0-	-757	-0-	179	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5179	-0-	-911	-0-	167	1	5012	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	152	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	157	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	138	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	160	1	5052	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	114	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3085	-0-	-845	-0-	99	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	103	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	97	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2982	-0-	-210	-0-	93	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	103	1	3258	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	118	1	3555	2	N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	103	1	3267	2	N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94	1	2934	2	N	-0-					-0-
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	106	1	3364	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	68	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	65	1	2032	2	N	-0-					-0-
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	43	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	40	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	42	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	38	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	42	1	1314	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	37	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					-0-
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 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
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2248	-0-	-76	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2224	-0-	-86	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2120	-0-	-205	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2978	-0-	-186	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 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
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	2	N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	73	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3189	-0-	-1120	-0-	98	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1594	-0-	-2298	-0-	50	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	897	-0-	-2513	-0-	27	1	870	2	N	-0-					-0-

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
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	45	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	42	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	40	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	40	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	41	1	1288	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	65	1	1956	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	61	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	56	1	1744	2	N	-0-					-0-
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	134	1	4001	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3912	-0-	-348	-0-	126	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	117	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	111	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3562	-0-	-246	-0-	111	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	121	1	3842	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	2	N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	2	N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	615	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	684	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	65	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	61	1	1840	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	55	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	51	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	55	1	1757	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2117	-0-	-518	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	64	1	1921	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	62	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	57	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	41	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	65	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1827	-0-	-243	-0-	59	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	53	1	1712	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	60	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1673	2	N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	39	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	39	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-	36	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	940	-0-	-362	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	60	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1754	-0-	-286	-0-	56	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	53	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	53	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	54	1	1719	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	38	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	32	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	34	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	834	-0-	-251	-0-	26	1	808	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	25	1	760	2	N	-0-					-0-
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	24	1	771	2	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	25	1	819	2	N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	22	1	681	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	27	1	819	2	N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	26	1	852	2	N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	27	1	839	2	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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	64	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	57	1	1725	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	53	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	54	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	49	1	1549	2	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
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	63	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	59	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	59	1	1875	2	N	-0-					-0-

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	59	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	55	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	56	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1641	-0-	-67	-0-	51	1	1590	2	N	-0-					-0-
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	39	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	39	1	1251	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	36	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	32	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	29	1	949	2	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	28	1	874	2	N	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	83	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	77	1	2299	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	72	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	73	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2147	-0-	-205	-0-	67	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	73	1	2325	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

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

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

10	310	N	257	-0-	-53	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	30	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	28	1	913	2	N	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	28	1	881	2	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	40	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	35	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	32	1	948	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	27	1	878	2	N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	44	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	41	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	39	1	1250	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	39	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	39	1	1231	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	28	1	868	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	41	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	39	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	36	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	62	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	62	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	62	1	1959	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN B WELL #: 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
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	72	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	68	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	63	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	64	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1836	-0-	-124	-0-	57	1	1779	2	N	-0-					-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2084	2	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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	24	1	748	2	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	27	1	840	2	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
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	46	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	43	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	38	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	37	1	1154	2	N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	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
10	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	42	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	40	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	38	1	1206	2	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
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	57	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	54	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	50	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	43	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204	-0-	42	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	50	1	1576	2	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
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	37	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	31	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	29	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-

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
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	15	1	476	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	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 #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	48	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	42	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	42	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	42	1	1321	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

10	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	58	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	54	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	57	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

10	3100	N	3489	-0-	389	1416	113	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3061	-0-	61	1477	99	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	4634	X	3157	-0-	-1477	-0-	95	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	90	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2547	2	N	-0-					-0-
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

10	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	87	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	77	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	78	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	69	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	77	1	2448	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

10	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	137	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	127	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	120	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	122	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	113	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	120	1	3811	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

10	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	98	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	98	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	94	1	3048	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	95	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2763	-0-	-149	-0-	86	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	94	1	2966	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	927	-0-	-313	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	28	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	50	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
03	930	N	717	-0-	-213	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	34	1	1008	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	30	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	27	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	26	1	823	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	42	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	38	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	36	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	35	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	44	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	37	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1086	-0-	-588	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1077	-0-	-435	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	28	1	908	2	N	-0-					-0-
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	26	1	803	2	N	-0-					-0-
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	28	1	899	2	N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	27	1	846	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	48	1	1427	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	44	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	45	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	41	1	1288	2	N	-0-					-0-
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	45	1	1433	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	48	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	45	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	45	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1340	-0-	-32	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	41	1	1305	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	55	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	51	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	52	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1495	-0-	-101	-0-	47	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

10	2077 X	2027	-0-	-50	-0-	66	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	2010 X	1903	-0-	-107	-0-	61	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2077 X	1832	-0-	-245	-0-	55	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	1891	-0-	-186	-0-	58	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	1876 X	1708	-0-	-168	-0-	53	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1896	-0-	-119	-0-	58	1	1838	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	50	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	46	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	46	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	47	1	1487	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

10	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	56	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	53	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	53	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	49	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	53	1	1688	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	34	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	35	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	32	1	990	2	N	-0-					-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 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
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	53	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	50	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	47	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	48	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	44	1	1353	2	N	-0-					-0-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

10	868	N	787	-0-	-81	-0-	25	1	762	2	N	-0-					-0-
11	810	N	729	-0-	-81	-0-	24	1	705	2	N	-0-					-0-
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	22	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	21	1	638	2	N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	69	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	64	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	65	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	2	N	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	36	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	31	1	984	2	N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	29	1	906	2	N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	55	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	52	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	46	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	46	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47	1	1485	2	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 #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	59	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	55	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	56	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	51	1	1601	2	N	-0-					-0-
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	43	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	40	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	41	1	1287	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	31	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	39	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	17	1	498	2	N	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	19	1	608	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	125	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	133	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	123	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	114	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3591	-0-	-273	-0-	112	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	122	1	3865	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

10	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	36	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	33	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	31	1	971	2	N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	27	1	812	2	N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	26	1	806	2	N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	36	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	30	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	27	1	864	2	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 #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	660	N	364	-0-	-296	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	45	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	41	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	39	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	42	1	1328	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	870	X	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	868	X	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	747	-0-	-214	-0-	24	1	723	2	N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	21	1	664	2	N	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	20	1	644	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	884	-0-	-108	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	26	1	779	2	N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	60	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	52	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	53	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	49	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	48	1	1507	2	N	-0-					-0-

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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	15	1	466	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	34	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	938	-0-	-147	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	28	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	27	1	837	2	N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	27	1	879	2	N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	17	1	531	2	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	118	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	110	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	106	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	108	1	3396	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	99	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	109	1	3448	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	49	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	46	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	47	1	1479	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	66	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	62	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1855	-0-	-133	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	58	1	1831	2	N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	35	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	34	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	32	1	1001	2	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
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	26	1	791	2	N	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	24	1	771	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	23	1	739	2	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 #: 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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	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
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	25	1	819	2	N	-0-					-0-
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	23	1	721	2	N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	23	1	732	2	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
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	50	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	48	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	43	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	43	1	1357	2	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
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	22	1	701	2	N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	21	1	645	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	55	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	50	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	47	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	47	1	1505	2	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
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	66	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	59	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	60	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	57	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	57	1	1798	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "A" WELL #: 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
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	22	1	646	2	N	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	17	1	532	2	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
10	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	28	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	917	-0-	-168	-0-	28	1	889	2	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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	18	1	600	2	N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	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
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	20	1	634	2	N	-0-					-0-
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	18	1	571	2	N	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	19	1	588	2	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
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	25	1	796	2	N	-0-					-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	22	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	21	1	685	2	N	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	20	1	620	2	N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	20	1	623	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	36	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	34	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	32	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	32	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	30	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	24	1	776	2	N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	23	1	734	2	N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	22	1	680	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	31	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	29	1	916	2	N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	45	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	42	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	42	1	1322	2	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
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	43	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	38	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	36	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1088	-0-	-4	-0-	34	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	34	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	908	-0-	-146	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	25	1	775	2	N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	185	1	5552	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5200	-0-	-1190	-0-	168	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5166	-0-	-848	-0-	154	1	5012	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	161	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4889	-0-	-347	-0-	152	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5039	-0-	-696	-0-	155	1	4884	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	100	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2834	-0-	-766	-0-	92	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	83	1	2704	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	86	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	79	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	86	1	2739	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	36	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	34	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	32	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	34	1	1086	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	36	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	34	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

10	2697	X	1820	-0-	-877	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1578	-0-	-1032	-0-	51	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1701	-0-	-376	-0-	51	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	49	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1474	-0-	-234	-0-	46	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	50	1	1588	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	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 #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	94	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2652	-0-	-858	-0-	86	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	79	1	2564	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	81	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2365	-0-	-379	-0-	74	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	80	1	2526	2	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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	135	-0-	-345	-0-	4	1	124	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*05	496	N	442	-0-	-54	-0-	13	1	417	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	480	N	183	-0-	-297	-0-	5	1	172	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	624	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	242	-0-	-388	-0-	7	1	235	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	397	-0-	-223	-0-	8	1	389	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	311	-0-	-61	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

*04	690	N	687	-0-	-3	-0-	20	1	665	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	713	N	97	-0-	-616	-0-	3	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 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
*04	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	44 12	1 9	1441	3	Y	11	10	1			3
*05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	47 12	1 9	1554	3	Y	11	11	1			3
*06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	46 11	1 9	1514	3	Y	10	11	1			2
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	1558	3	Y	12	12	1			2
*08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	42 12	1 9	1415	3	Y	11	10	1			3
*09	1560	N	993	-0-	-567	-0-	29 12	1 9	952	3	Y	11	12	1			2
*10	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	35 13	1 9	1143	3	Y	12	12	1			2
*11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	35 12	1 9	1190	3	Y	11	11	1			2
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1439	3	Y	11	10	1			3
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1517	3	Y	11	12	1			2
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	1339	3	Y	12	11	1			3
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1472	3	Y	10	11	1			2

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
*04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	30 12	1 9	983	3	Y	11	10	1			3
*05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	32 12	1 9	1046	3	Y	11	11	1			3
*06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	27 11	1 9	902	3	Y	10	11	1			2
*07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	20 13	1 9	689	3	Y	12	12	1			2
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1187	3	Y	11	10	1			3
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1119	3	Y	11	12	1			2
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	955	3	Y	11	11	1			2
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1021	3	Y	10	10	1			2
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	1194	3	Y	10	9	1			3
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	1210	3	Y	11	12	1			2
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	1072	3	Y	12	11	1			3
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	1160	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	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
*04	570	N	553	-0-	-17	-0-	16	1	525	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	561	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	570	N	543	-0-	-27	-0-	16	1	516	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	558	N	320	-0-	-238	-0-	9	1	298	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	550	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	587	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	Y	11	11	1			2
							12	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
*04	870	N	614	-0-	-256	-0-	18	1	585	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	899	N	265	-0-	-634	-0-	8	1	246	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*06	840	N	540	-0-	-300	-0-	15	1	513	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	27	1	869	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	801	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	504	N	261	-0-	-243	-0-	4	1	251	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	246	-0-	-6	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	186	N	161	-0-	-25	-0-	5	1	154	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*08	217	N	148	-0-	-69	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	273	-0-	-297	-0-	8	1	253	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	279	N	120	-0-	-159	-0-	3	1	113	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	450	N	234	-0-	-216	-0-	7	1	223	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	213	-0-	-66	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	192	-0-	-4	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	462	-0-	-78	-0-	13	1	439	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*05	620	N	602	-0-	-18	-0-	17	1	573	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	589	N	442	-0-	-147	-0-	13	1	419	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	540	N	402	-0-	-138	-0-	12	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	527	N	394	-0-	-133	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	363	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

*04	120 N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	155 N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

*04	390 N	343	-0-	-47	-0-	10	1	321	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	837 N	390	-0-	-447	-0-	11	1	367	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	420 N	328	-0-	-92	-0-	9	1	308	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	341 N	319	-0-	-22	-0-	9	1	297	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	403 N	301	-0-	-102	-0-	8	1	283	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*09	330 N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	300 N	278	-0-	-22	-0-	8	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*02	252 N	160	-0-	-92	-0-	3	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	57	1	1869	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	54	1	1779	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	46	1	1542	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	43	1	1426	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1830	N	1447	-0-	-383	-0-	43	1	1392	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	44	1	1421	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	40	1	1364	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1428	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	23	1	1368	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	20	1	916	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

*04	330	N	319	-0-	-11	-0-	9	1	299	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	330	N	260	-0-	-70	-0-	8	1	252	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	341	N	138	-0-	-203	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	280	-0-	-61	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	244	-0-	-35	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 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
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	463	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	610	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	350	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

*04	810	N	193	-0-	-617	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	687	-0-	-150	-0-	20	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*08	682	N	339	-0-	-343	-0-	10	1	320	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	630	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	744	N	213	-0-	-531	-0-	4	1	200	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	651	N	283	-0-	-368	-0-	5	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	364	N	115	-0-	-249	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

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 #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

*04	270 N	199	-0-	-71	-0-	6	1	182	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	424	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	12	1	390	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*09	450 N	426	-0-	-24	-0-	13	1	413	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	558 N	362	-0-	-196	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
*11	390 N	247	-0-	-143	-0-	7	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	434 N	165	-0-	-269	-0-	3	1	150	3	Y	11	8	1			3
						12	9									
*01	372 N	317	-0-	-55	-0-	5	1	300	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-	2	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

*04	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	30	1	994	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
*05	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	33	1	1067	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30	1	1018	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
*12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	21	1	973	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
*01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	18	1	1078	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
*02	980 N	966	-0-	-14	-0-	16	1	939	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	11	11	1			2
						12	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
*04	510	N	463	-0-	-47	-0-	13	1	438	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	558	N	499	-0-	-59	-0-	14	1	473	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	482	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	540	N	162	-0-	-378	-0-	5	1	157	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	589	N	130	-0-	-459	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	135	-0-	-345	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1905	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2017	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2039	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	66	1	2219	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	68	1	2213	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1961	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	52	1	1742	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	43	1	2021	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2096	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	32	1	1867	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	709	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	758	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	570	N	426	-0-	-144	-0-	12	1	411	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*07	589	N	261	-0-	-328	-0-	7	1	241	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	1	19	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	279	N	154	-0-	-125	-0-	4	1	144	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	10	1	607	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	504	N	475	-0-	-29	-0-	8	1	456	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

*04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	52	1	1733	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	56	1	1824	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	48	1	1575	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	39	1	1310	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1891	N	476	-0-	-1415	-0-	13	1	451	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1620	N	640	-0-	-980	-0-	19	1	609	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	30	1	975	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1314	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	24	1	1421	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	22	1	1277	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	570	N	439	-0-	-131	-0-	13	1	414	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	543	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	646	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	651	N	567	-0-	-84	-0-	12	1	543	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	651	N	607	-0-	-44	-0-	10	1	585	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	11	1	516	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	768	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	709	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	725	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	720	N	705	-0-	-15	-0-	21	1	672	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	744	N	706	-0-	-38	-0-	21	1	672	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	720	N	694	-0-	-26	-0-	20	1	665	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	744	N	713	-0-	-31	-0-	15	1	694	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	713	N	610	-0-	-103	-0-	10	1	596	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	644	N	506	-0-	-138	-0-	9	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 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
*04	840	N	838	-0-	-2	-0-	24	1	802	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	930	N	910	-0-	-20	-0-	27	1	871	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	851	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	899	N	895	-0-	-4	-0-	26	1	857	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	870	N	834	-0-	-36	-0-	25	1	797	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	899	N	795	-0-	-104	-0-	23	1	759	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	870	N	821	-0-	-49	-0-	23	1	790	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	868	N	812	-0-	-56	-0-	17	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	803	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	775	N	759	-0-	-16	-0-	22	1	725	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	22	1	725	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	771	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	738	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	572	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	10	1	580	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	773	3	Y	11	10	1			3
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	777	3	Y	11	11	1			3
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	793	3	Y	10	11	1			2
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	837	3	Y	12	12	1			2
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	869	3	Y	11	10	1			3
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	740	3	Y	11	12	1			2
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	727	3	Y	12	12	1			2
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	791	3	Y	11	11	1			2
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	869	3	Y	11	10	1			3
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	837	3	Y	11	12	1			2
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	735	3	Y	12	11	1			3
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	693	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	786	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	532 N	517	-0-	-15	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 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
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	700	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	875	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	805	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	709	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

*04	330	N	308	-0-	-22	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	308	-0-	-22	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	305	-0-	-5	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	284	-0-	-16	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	299	-0-	-11	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	9	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	310	N	301	-0-	-9	-0-	5	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	280	N	138	-0-	-142	-0-	2	1	135	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 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
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	527	N	523	-0-	-4	-0-	15	1	496	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	510	N	442	-0-	-68	-0-	13	1	420	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	527	N	454	-0-	-73	-0-	13	1	441	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	527	N	438	-0-	-89	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	335	-0-	-37	-0-	10	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	310	-0-	-20	-0-	9	1	301	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	308	N	250	-0-	-58	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450 N	410	-0-	-40	-0-	12	1	386	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	465 N	447	-0-	-18	-0-	13	1	422	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	406	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	434 N	424	-0-	-10	-0-	12	1	400	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	372 N	322	-0-	-50	-0-	6	1	306	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	10	11	1			2
						11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	237	-0-	-93	-0-	7	1	218	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	341	N	258	-0-	-83	-0-	7	1	239	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	330	N	221	-0-	-109	-0-	6	1	215	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	225	-0-	-23	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	511	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	8	1	343	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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

DAVIDSON 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 #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

*04	750 N	745	-0-	-5	-0-	22	1	712	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
*05	806 N	753	-0-	-53	-0-	22	1	719	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	810 N	750	-0-	-60	-0-	22	1	717	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	690 N	665	-0-	-25	-0-	20	1	633	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	713 N	491	-0-	-222	-0-	14	1	464	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	690 N	538	-0-	-152	-0-	15	1	512	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
*12	682 N	631	-0-	-51	-0-	13	1	614	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	664	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	575	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	Y	10	10	1			2
						11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

*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-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

*04	780 N	668	-0-	-112	-0-	19	1	637	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	744 N	704	-0-	-40	-0-	20	1	672	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	690 N	684	-0-	-6	-0-	20	1	655	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	Y	-0-					-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	650	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
*11	660 N	620	-0-	-40	-0-	18	1	590	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	682 N	588	-0-	-94	-0-	12	1	567	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
*01	682 N	300	-0-	-382	-0-	5	1	295	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	588 N	70	-0-	-518	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	129	-0-	-460	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	985	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	1054 N	807	-0-	-247	-0-	24	1	772	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	33	1	1119	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	978	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	939	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	974	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	949	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	10	11	1			2
						11	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

*04	510 N	314	-0-	-196	-0-	9	1	296	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
*05	527 N	519	-0-	-8	-0-	15	1	491	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	609	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	660	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	640	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	600 N	582	-0-	-18	-0-	17	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	620 N	601	-0-	-19	-0-	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
*01	620 N	599	-0-	-21	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-
*02	532 N	524	-0-	-8	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

*04	600 N	575	-0-	-25	-0-	17	1	546	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	620 N	595	-0-	-25	-0-	17	1	566	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	563	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	589 N	586	-0-	-3	-0-	17	1	557	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	570 N	566	-0-	-4	-0-	17	1	537	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	589 N	566	-0-	-23	-0-	16	1	537	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	570 N	538	-0-	-32	-0-	15	1	514	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
*12	589 N	535	-0-	-54	-0-	11	1	516	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
*01	558 N	537	-0-	-21	-0-	9	1	521	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
*02	504 N	485	-0-	-19	-0-	8	1	474	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	57	1	1869	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	51	1	1676	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	53	1	1759	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	54	1	1824	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	56	1	1815	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1860	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	39	1	1823	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	631	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	620	N	613	-0-	-7	-0-	18	1	583	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	701	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	644	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	580	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	828	-0-	-12	-0-	24	1	792	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	961	N	881	-0-	-80	-0-	26	1	843	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	849	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	873	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	864	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	926	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	868	N	797	-0-	-71	-0-	23	1	761	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	840	N	717	-0-	-123	-0-	20	1	685	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	868	N	724	-0-	-144	-0-	15	1	697	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	806	N	767	-0-	-39	-0-	12	1	743	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	685	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	360	N	176	-0-	-184	-0-	5	1	160	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	372	N	248	-0-	-124	-0-	7	1	231	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	372	N	182	-0-	-190	-0-	5	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	46	-0-	-171	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	11	-0-	-206	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1			1
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	26	1	843	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	880	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	750	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	780	N	779	-0-	-1	-0-	23	1	744	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	806	N	696	-0-	-110	-0-	20	1	663	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	780	N	737	-0-	-43	-0-	21	1	704	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	806	N	735	-0-	-71	-0-	15	1	708	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	682	N	610	-0-	-72	-0-	10	1	588	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	700	N	550	-0-	-150	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	15	1	680	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

*04	600	N	550	-0-	-50	-0-	16	1	522	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	651	N	583	-0-	-68	-0-	17	1	554	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	600	N	581	-0-	-19	-0-	17	1	553	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	613	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	574	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	587	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	589	N	581	-0-	-8	-0-	12	1	560	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	689	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	744	N	594	-0-	-150	-0-	17	1	567	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	651	N	554	-0-	-97	-0-	16	1	538	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	600	N	574	-0-	-26	-0-	17	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	436	-0-	-104	-0-	13	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	417	-0-	-110	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	252	-0-	-168	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

*04	720	N	584	-0-	-136	-0-	17	1	555	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	775	N	622	-0-	-153	-0-	18	1	592	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	589	N	464	-0-	-125	-0-	13	1	442	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	600	N	60	-0-	-540	-0-	1	1	47	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	465	N	32	-0-	-433	-0-	1	1	18	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	630	N	22	-0-	-608	-0-	14	3	8	9	Y	7	8	1			1
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	951	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 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
*04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	51	1	1686	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1779	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	53	1	1796	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	53	1	1783	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
*10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	54	1	1768	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	49	1	1668	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	36	1	1711	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	30	1	1811	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1584	N	1568	-0-	-16	-0-	26	1	1527	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	22	20	1			5
							24	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	633	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	651	N	387	-0-	-264	-0-	11	1	363	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	651	N	171	-0-	-480	-0-	5	1	158	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	660	N	131	-0-	-529	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	403	N	108	-0-	-295	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 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
*04	1050	N	898	-0-	-152	-0-	26 12	1 9	860	3	Y	11	10	1			3
*05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	28 12	1 9	931	3	Y	11	11	1			3
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1067	3	Y	10	11	1			2
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	1070	3	Y	12	12	1			2
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1079	3	Y	11	10	1			3
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1005	3	Y	11	12	1			2
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	1031	3	Y	12	12	1			2
*11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	29 12	1 9	978	3	Y	11	11	1			2
*12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	21 12	1 9	999	3	Y	11	10	1			3
*01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	17 12	1 9	1007	3	Y	11	12	1			2
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	903	3	Y	12	11	1			3
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	1004	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	713	3	Y	11	10	1			3
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	761	3	Y	11	11	1			3
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	770	3	Y	10	11	1			2
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	883	3	Y	12	12	1			2
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1044	3	Y	11	10	1			3
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	952	3	Y	11	12	1			2
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	951	3	Y	12	12	1			2
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	895	3	Y	10	10	1			2
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	912	3	Y	7	7	1			2
*01	899	N	895	-0-	-4	-0-	15 9	1 9	871	3	Y	8	8	1			2
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	997	3	Y	9	9	1			2
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	932	3	Y	11	11	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 #: 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
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	933	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	938	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	959	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	968	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	925	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	992	N	919	-0-	-73	-0-	27	1	879	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	990	N	559	-0-	-431	-0-	16	1	534	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	992	N	813	-0-	-179	-0-	17	1	792	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	950	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	15	1	847	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	915	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	899	N	118	-0-	-781	-0-	3	1	107	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*06	870	N	248	-0-	-622	-0-	7	1	234	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	651	N	483	-0-	-168	-0-	14	1	456	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	757	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	17	1	776	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

*04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	32	1	1049	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1114	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	31	1	1048	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1044	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	31	1	1016	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	22	1	1046	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	37	1	1228	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	37	1	1221	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	37	1	1258	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	36	1	1213	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	35	1	1133	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	36	1	1171	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*11	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	30	1	1020	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1125	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	18	1	1110	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1038	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	T. A.		1170	-0-	1170	1170	25	1	1134	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

*04	900	N	889	-0-	-11	-0-	26	1	851	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	27	1	901	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	960	N	850	-0-	-110	-0-	25	1	814	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	930	N	849	-0-	-81	-0-	24	1	812	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	930	N	838	-0-	-92	-0-	24	1	802	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	837	N	800	-0-	-37	-0-	23	1	764	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	810	N	750	-0-	-60	-0-	21	1	717	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	837	N	749	-0-	-88	-0-	15	1	722	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	806	N	644	-0-	-162	-0-	10	1	622	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	681	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	752	3	Y	11	10	1			3
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	785	3	Y	11	11	1			3
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	684	3	Y	10	11	1			2
*07	527	N	404	-0-	-123	-0-	11 9	1 9	384	3	Y	8	9	1			1
*08	527	N	447	-0-	-80	-0-	13 13	1 9	421	3	Y	12	10	1			3
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	670	3	Y	11	12	1			2
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	769	3	Y	12	12	1			2
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	730	3	Y	11	11	1			2
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	726	3	Y	11	10	1			3
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	748	3	Y	11	12	1			2
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	704	3	Y	12	11	1			3
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	733	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

*04	810	N	776	-0-	-34	-0-	22 12	1 9	742	3	Y	11	10	1			3
*05	868	N	833	-0-	-35	-0-	24 12	1 9	797	3	Y	11	11	1			3
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	780	3	Y	10	11	1			2
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	795	3	Y	12	12	1			2
*08	837	N	833	-0-	-4	-0-	24 12	1 9	797	3	Y	11	10	1			3
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	785	3	Y	11	12	1			2
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	747	3	Y	12	12	1			2
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	706	3	Y	11	11	1			2
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	723	3	Y	11	10	1			3
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	734	3	Y	11	12	1			2
*02	672	N	603	-0-	-69	-0-	10 13	1 9	580	3	Y	12	11	1			3
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	14 11	1 9	631	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	630	N	452	-0-	-178	-0-	13	1	427	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	620	N	430	-0-	-190	-0-	12	1	406	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	570	N	239	-0-	-331	-0-	7	1	221	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	465	N	326	-0-	-139	-0-	9	1	308	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-

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
*04	780	N	582	-0-	-198	-0-	17	1	553	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	510	N	251	-0-	-259	-0-	7	1	235	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	589	N	245	-0-	-344	-0-	7	1	238	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	651	N	364	-0-	-287	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	794	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	848	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	16	1	743	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	42	1	1376	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	44	1	1447	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	42	1	1407	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	36	1	1220	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	24	1	1431	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1304	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

*04	990	N	920	-0-	-70	-0-	27	1	881	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	992	N	976	-0-	-16	-0-	29	1	935	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	960	N	953	-0-	-7	-0-	28	1	914	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	928	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	930	N	924	-0-	-6	-0-	27	1	885	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	961	N	929	-0-	-32	-0-	27	1	889	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	930	N	887	-0-	-43	-0-	25	1	850	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	961	N	958	-0-	-3	-0-	20	1	926	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	19	1	851	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	536	-0-	-964	-0-	15	1	512	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	1364	N	816	-0-	-548	-0-	24	1	779	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	870	N	863	-0-	-7	-0-	25	1	827	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	896	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1354	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	32	1	1892	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1320	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	Y	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	3	Y	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	Y	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	3	Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	992	N	991	-0-	-1	-0-	29	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	960	N	937	-0-	-23	-0-	27	1	908	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	992	N	963	-0-	-29	-0-	20	1	942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	964	-0-	-28	-0-	16	1	948	3	Y	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	46 12	1 9	1508	3	Y	11	10	1			3
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	1541	3	Y	11	11	1			3
*06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	46 11	1 9	1511	3	Y	10	11	1			2
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	1558	3	Y	12	12	1			2
*08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	46 12	1 9	1547	3	Y	11	10	1			3
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	1511	3	Y	11	12	1			2
*10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47 13	1 9	1538	3	Y	12	12	1			2
*11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	40 12	1 9	1345	3	Y	11	11	1			2
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1570	3	Y	11	10	1			3
*01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	24 12	1 9	1470	3	Y	11	12	1			2
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1288	3	Y	12	11	1			3
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	31 11	1 9	1409	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

*04	1650	N	1040	-0-	-610	-0-	30 11	1 9	999	3	Y	10	9	1			3
*05	1550	N	382	-0-	-1168	-0-	11 12	1 9	359	3	Y	11	11	1			3
*06	1470	N	654	-0-	-816	-0-	19 11	1 9	624	3	Y	10	11	1			2
*07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	28 13	1 9	950	3	Y	12	12	1			2
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1071	3	Y	11	10	1			3
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1069	3	Y	11	12	1			2
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1152	3	Y	12	12	1			2
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1092	3	Y	11	11	1			2
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	1152	3	Y	11	10	1			3
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	1183	3	Y	11	12	1			2
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	1039	3	Y	12	11	1			3
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	1143	3	Y	10	11	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. 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
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	558	N	494	-0-	-64	-0-	14	1	470	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	806	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	892	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	713	N	525	-0-	-188	-0-	11	1	504	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	785	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	5	1	237	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	527	N	470	-0-	-57	-0-	13	1	447	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	510	N	446	-0-	-64	-0-	13	1	423	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	527	N	519	-0-	-8	-0-	15	1	504	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	3	Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 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
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	872	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	960	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	930	N	788	-0-	-142	-0-	22	1	753	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	961	N	727	-0-	-234	-0-	21	1	694	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	840	N	672	-0-	-168	-0-	20	1	640	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	806	N	572	-0-	-234	-0-	17	1	547	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	690	N	530	-0-	-160	-0-	15	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	682	N	622	-0-	-60	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 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
*04	720 N	598	-0-	-122	-0-	17	1	569	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	744 N	648	-0-	-96	-0-	19	1	617	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	720 N	684	-0-	-36	-0-	20	1	653	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	789	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	768	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	689	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	651 N	533	-0-	-118	-0-	15	1	505	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	630 N	549	-0-	-81	-0-	15	1	522	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	651 N	564	-0-	-87	-0-	11	1	541	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*01	527 N	518	-0-	-9	-0-	8	1	504	3	Y	5	7	1			1
						6	9									
*02	504 N	387	-0-	-117	-0-	7	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	601	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	632	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	10	11	1			2
						11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	66	1	2170	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	69	1	2279	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	55	1	1824	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2325	N	595	-0-	-1730	-0-	17	1	568	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	49	1	1638	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1782	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	37	1	2208	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	34	1	2000	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	22	22	1			5
							24	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
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	61	1	2053	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	63	1	2049	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	43	1	2038	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	34	1	2027	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	32	1	1845	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	44	1	2024	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	972	3	Y	11	10	1			3
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1015	3	Y	11	11	1			3
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	987	3	Y	10	11	1			2
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1024	3	Y	12	12	1			2
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1029	3	Y	11	10	1			3
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	976	3	Y	11	12	1			2
*10	992	N	774	-0-	-218	-0-	23 12	1 9	739	3	Y	11	11	1			2
*11	960	N	924	-0-	-36	-0-	26 11	1 9	887	3	Y	10	10	1			2
*12	992	N	987	-0-	-5	-0-	20 11	1 9	956	3	Y	10	9	1			3
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	930	3	Y	11	12	1			2
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	865	3	Y	12	11	1			3
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	20 11	1 9	929	3	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

*04	2640	N	2477	-0-	-163	-0-	72 35	1 9	2370	3	Y	32	28	1			9
*05	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	78 46	1 9	2561	3	Y	42	41	1			10
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	74 42	1 9	2456	3	Y	38	41	1			7
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	76 45	1 9	2553	3	Y	41	43	1			5
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	78 44	1 9	2614	3	Y	40	36	1			9
*09	T. A.		2561	-0-	2561	2561	75 43	1 9	2443	3	Y	39	40	1			8
*10	T. A.		2592	-0-	2592	5153	76 39	1 9	2477	3	Y	35	37	1			6
*11	T. A.		2512	-0-	2512	7665	71 35	1 9	2406	3	Y	32	33	1			5
*12	10202	X	2537	-0-	-7665	-0-	52 35	1 9	2450	3	Y	32	29	1			8
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	42 39	1 9	2495	3	Y	35	36	1			7
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	38 37	1 9	2227	3	Y	34	33	1			8
03	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	47 35	1 9	2158	3	Y	32	33	1			7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	862	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	847	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	820	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	840	N	833	-0-	-7	-0-	25	1	799	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	868	N	849	-0-	-19	-0-	25	1	817	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	840	N	830	-0-	-10	-0-	24	1	798	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	868	N	808	-0-	-60	-0-	17	1	782	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	837	N	802	-0-	-35	-0-	13	1	780	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	784	N	747	-0-	-37	-0-	12	1	725	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

*04	510	N	420	-0-	-90	-0-	12	1	399	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	522	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	564	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	527	N	334	-0-	-193	-0-	9	1	313	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	540	N	216	-0-	-324	-0-	6	1	199	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	558	N	210	-0-	-348	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	330	N	187	-0-	-143	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	376	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	322	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	403	N	343	-0-	-60	-0-	10	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	480	N	314	-0-	-166	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	333	-0-	-132	-0-	7	1	326	3	Y	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	3	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	64	1	2112	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	65	1	2140	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	63	1	2113	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	63	1	2049	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	65	1	2135	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	62	1	2080	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	45	1	2137	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	35	1	2101	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1988	N	1919	-0-	-69	-0-	32	1	1863	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	44	1	2019	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	909	-0-	-81	-0-	26 11	1 9	872	3	Y	10	9	1			3
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1001	3	Y	11	11	1			3
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	919	3	Y	10	11	1			2
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	962	3	Y	12	12	1			2
*08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	28 12	1 9	951	3	Y	11	10	1			3
*09	960	N	933	-0-	-27	-0-	28 12	1 9	893	3	Y	11	12	1			2
*10	992	N	961	-0-	-31	-0-	28 13	1 9	920	3	Y	12	12	1			2
*11	960	N	902	-0-	-58	-0-	26 12	1 9	864	3	Y	11	11	1			2
*12	961	N	885	-0-	-76	-0-	18 12	1 9	855	3	Y	11	10	1			3
*01	961	N	809	-0-	-152	-0-	13 12	1 9	784	3	Y	11	12	1			2
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	825	3	Y	12	11	1			3
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	873	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

*04	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	36 12	1 9	1196	3	Y	11	10	1			3
*05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	38 12	1 9	1262	3	Y	11	11	1			3
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1264	3	Y	10	11	1			2
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1327	3	Y	12	12	1			2
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1310	3	Y	11	10	1			3
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1237	3	Y	11	12	1			2
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	1251	3	Y	12	12	1			2
*11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	35 12	1 9	1172	3	Y	11	11	1			2
*12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	26 12	1 9	1217	3	Y	11	10	1			3
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	1261	3	Y	11	12	1			2
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	1211	3	Y	12	11	1			3
03	1240	N	578	-0-	-662	-0-	12 11	1 9	555	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1255	3	Y	11	10	1			3
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1209	3	Y	11	11	1			3
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1103	3	Y	10	11	1			2
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	1095	3	Y	12	12	1			2
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	941	3	Y	11	10	1			3
*09	1080	N	568	-0-	-512	-0-	17 12	1 9	539	3	Y	11	12	1			2
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1104	3	Y	12	12	1			2
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1015	3	Y	11	11	1			2
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	957	3	Y	11	10	1			3
*01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	16 12	1 9	981	3	Y	11	12	1			2
*02	980	N	888	-0-	-92	-0-	15 13	1 9	860	3	Y	12	11	1			3
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20 11	1 9	926	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	968	3	Y	11	10	1			3
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1033	3	Y	11	11	1			3
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	998	3	Y	10	11	1			2
*07	1023	N	657	-0-	-366	-0-	19 13	1 9	625	3	Y	12	12	1			2
*08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	27 12	1 9	901	3	Y	11	10	1			3
*09	1050	N	399	-0-	-651	-0-	12 12	1 9	375	3	Y	11	12	1			2
*10	651	N	513	-0-	-138	-0-	15 13	1 9	485	3	Y	12	12	1			2
*11	900	N	791	-0-	-109	-0-	22 11	1 9	758	3	Y	10	10	1			2
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	960	3	Y	10	9	1			3
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	1050	3	Y	11	12	1			2
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	985	3	Y	12	11	1			3
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	1032	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	828	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	25	1	821	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	840	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	25	1	820	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	810	N	651	-0-	-159	-0-	19	1	620	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	837	N	630	-0-	-207	-0-	18	1	599	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	810	N	532	-0-	-278	-0-	15	1	505	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	682	N	669	-0-	-13	-0-	14	1	643	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	12	1	721	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

*04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	42	1	1402	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	34	1	1137	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1519	N	887	-0-	-632	-0-	25	1	853	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1662	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	990	N	656	-0-	-334	-0-	19	1	626	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1370	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	47	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	21	1	1220	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	921	-0-	-39	-0-	27 12	1 9	882	3	Y	11	10	1			3
*05	992	N	912	-0-	-80	-0-	27 12	1 9	873	3	Y	11	11	1			3
*06	930	N	493	-0-	-437	-0-	14 7	1 9	472	3	Y	6	8	1			1
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	975	3	Y	12	11	1			2
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	929	3	Y	11	10	1			3
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	870	3	Y	11	12	1			2
*10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	27 13	1 9	887	3	Y	12	12	1			2
*11	930	N	876	-0-	-54	-0-	25 12	1 9	839	3	Y	11	11	1			2
*12	930	N	888	-0-	-42	-0-	18 12	1 9	858	3	Y	11	10	1			3
*01	930	N	882	-0-	-48	-0-	14 12	1 9	856	3	Y	11	12	1			2
*02	812	N	793	-0-	-19	-0-	13 13	1 9	767	3	Y	12	11	1			3
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	875	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

*04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	46 12	1 9	1537	3	Y	11	10	1			3
*05	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	49 12	1 9	1595	3	Y	11	11	1			3
*06	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	46 11	1 9	1509	3	Y	10	11	1			2
*07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	46 13	1 9	1539	3	Y	12	12	1			2
*08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	45 12	1 9	1521	3	Y	11	10	1			3
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	1468	3	Y	11	12	1			2
*10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	45 13	1 9	1481	3	Y	12	12	1			2
*11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	42 12	1 9	1411	3	Y	11	11	1			2
*12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	31 12	1 9	1471	3	Y	11	10	1			3
*01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	23 12	1 9	1396	3	Y	11	12	1			2
*02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-	22 13	1 9	1306	3	Y	12	11	1			3
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1430	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	38	1	1260	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	41	1	1334	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	38	1	1275	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	36	1	1224	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	39	1	1301	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1219	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	36	1	1188	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	33	1	1111	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	25	1	1195	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	18	1	1065	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	26	1	1198	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

*04	750	N	718	-0-	-32	-0-	21	1	685	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	775	N	600	-0-	-175	-0-	17	1	571	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	750	N	466	-0-	-284	-0-	13	1	444	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	775	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	496	N	248	-0-	-248	-0-	7	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	77	1	2512	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2375	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
*07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	67	1	2275	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*08	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	68	1	2282	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	69	1	2222	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	69	1	2263	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	61	1	2045	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	48	1	2248	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	37	1	2243	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	35	1	2054	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	49	1	2243	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

*04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	39	1	1301	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	42	1	1383	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	40	1	1310	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	37	1	1267	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	39	1	1290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	38	1	1237	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	39	1	1275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	35	1	1193	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	26	1	1238	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	21	1	1257	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	19	1	1114	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	26	1	1189	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1915	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1842	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	56	1	1800	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	55	1	1797	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	51	1	1729	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*12	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	37	1	1768	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	30	1	1787	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	27	1	1597	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	22	22	1			5
							24	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
*04	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	61	1	2014	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	67	1	2187	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	64	1	2114	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2185	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	51	1	1718	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2160	N	1213	-0-	-947	-0-	36	1	1168	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	65	1	2108	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	59	1	1989	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	37	1	2222	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2001	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	47	1	2134	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	29 12	1 9	961	3	Y	11	10	1			3
*05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	31 12	1 9	1020	3	Y	11	11	1			3
*06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	30 11	1 9	996	3	Y	10	11	1			2
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	990	3	Y	12	12	1			2
*08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	28 12	1 9	943	3	Y	11	10	1			3
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	929	3	Y	11	12	1			2
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	958	3	Y	12	12	1			2
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	930	3	Y	11	11	1			2
*12	992	N	907	-0-	-85	-0-	19 12	1 9	876	3	Y	11	10	1			3
*01	992	N	951	-0-	-41	-0-	15 12	1 9	924	3	Y	11	12	1			2
*02	896	N	873	-0-	-23	-0-	15 13	1 9	845	3	Y	12	11	1			3
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	927	3	Y	10	11	1			2

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	1783	3	Y	11	10	1			3
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	2039	3	Y	11	11	1			3
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	1836	3	Y	10	11	1			2
*07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	50 13	1 9	1698	3	Y	12	12	1			2
*08	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	48 12	1 9	1621	3	Y	11	10	1			3
*09	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	51 12	1 9	1644	3	Y	11	12	1			2
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	1714	3	Y	12	12	1			2
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	1651	3	Y	11	11	1			2
*12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	36 12	1 9	1681	3	Y	11	10	1			3
*01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	28 12	1 9	1682	3	Y	11	12	1			2
*02	1584	N	1554	-0-	-30	-0-	26 13	1 9	1515	3	Y	12	11	1			3
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1688	3	Y	10	11	1			2

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2	5	1			2
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1189	2	3	9	N	3					5
12	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1144	2	3	9	N	3	5	1			3
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3	5	1			1
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3					4
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	5	1			1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	Y	4	8	1			3
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5					8
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	1047	2	7	9	Y	6					7
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	987	2	4	9	Y	4	9	1			2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		714	-0-	714	1803	711	2	3	9	Y	3	7	1			3
11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2842	1035	2	4	9	Y	4					7
12	DLQ G-10		1606	-0-	1606	4448	1600	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5545	1091	2	6	9	Y	5	8	1			1
*02	2700	N	1250	-0-	-1450	4095	1244	2	6	9	Y	5					6
*03	3100	N	1089	-0-	-2011	2084	1085	2	4	9	Y	4	8	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1					5
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1381	2	2	9	Y	2					7
12	1829	N	912	-0-	-917	-0-	912	2			Y	-0-					7
01	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2102	2	3	9	Y	3					10
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2					12
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					13

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	992	N	392	-0-	-600	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					9
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					11
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					11
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	155	2	7	9	N	6					17
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	382	2	2	9	N	2					19
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	N	2	5	1			2
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1477	2	3	9	N	3					5
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2016	2	4	9	N	4	6	1			3
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	6	1			1
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					4
03	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	1620	2	4	9	N	4	6	1			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	670	-0-	-770	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-	1	1			-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3559	2	1	9	N	1					1
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1					1
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	1	1			-0-

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

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

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

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

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					3
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					3
12	1209 N	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-					3
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	2	2	9	N	2					5
*02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1					6
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					6

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
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	570	-0-	-1135	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.	2510	-0-	2510	4779	2510	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	2017	-0-	2017	6796	2017	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	2241	-0-	2241	9037	2241	2			N	-0-					-0-
01	11105 X	2068	-0-	-9037	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

10	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	147	1	1937	3	N	5					170
						6	9									
11	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	126	1	1768	3	N	2					172
						2	9									
12	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	92	1	1519	3	N	3					175
						3	9									
01	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	80	1	1441	3	N	-0-					175
02	1764 N	1551	-0-	-213	-0-	88	1	1463	3	N	-0-					175
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	116	1	1889	3	N	-0-					175

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	106	1	1406	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	85	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	62	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1922 N	1374	-0-	-548	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	3	N	-0-					-0-
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-
12	992 N	706	-0-	-286	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
01	992 N	740	-0-	-252	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
02	840 N	687	-0-	-153	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

10	744 N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	3	N	-0-					-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	35	1	579	3	N	-0-					-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	86	1	1133	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	77	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	58	1	970	3	N	-0-					-0-
01	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	999	-0-	-65	-0-	57	1	942	3	N	-0-					-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	92	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	82	1	1133	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	68	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	N	-0-					-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

10	992 N	940	-0-	-52	-0-	67	1	873	3	N	-0-					-0-
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	59	1	815	3	N	-0-					-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	49	1	818	3	N	-0-					-0-
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	214	1	2836	3	N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	191	1	2646	3	N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	N	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	154	1	2772	3	N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3287	-0-	187	187	191	1	3096	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	126	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	104	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	84	1	1394	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	66	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	81	1	1345	3	N	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	65	1	860	3	N	-0-					82
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	58	1	810	3	N	-0-					82
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	41	1	674	3	N	-0-					82
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	38	1	692	3	N	-0-					82
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	38	1	625	3	N	-0-					82
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	-0-					82

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	94	1	1247	3	N	-0-					82
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	84	1	1166	3	N	-0-					82
12	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	59	1	981	3	N	-0-					82
01	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	54	1	970	3	N	-0-					82
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	55	1	917	3	N	-0-					82
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	3	N	-0-					82

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	103	1	1363	3	N	-0-					24
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	94	1	1310	3	N	2					26
							2	9									
12	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	66	1	1098	3	N	-0-					26
01	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	58	1	1049	3	N	-0-					26
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	63	1	1051	3	N	-0-					26
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	4					30
							4	9									

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	39	1	520	3	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	35	1	492	3	N	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	149	1	1978	3	N	-0-					55
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	130	1	1803	3	N	-0-					55
12	2015	N	1548	-0-	-467	-0-	88	1	1460	3	N	-0-					55
01	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	83	1	1519	3	N	-0-					55
02	1792	N	1436	-0-	-356	-0-	81	1	1355	3	N	-0-					55
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	3	N	-0-					55

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	139	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	124	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3764	-0-	664	664	214	1	3550	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3108	-0-	8	672	164	1	2944	3	N	-0-					-0-
02	2751	N	2079	-0-	-672	-0-	118	1	1961	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	109	1	1766	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
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	143	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	128	1	1783	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	90	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	87	1	1438	3	N	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	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
10	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	134	1	1767	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	129	1	1786	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	109	1	1811	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	94	1	1705	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	101	1	1678	3	N	-0-					-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	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
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	32	1	418	3	N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	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
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	52	1	693	3	N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	47	1	656	3	N	-0-					-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	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
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	166	1	2324	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3722	-0-	622	622	212	1	3510	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2617	-0-	-483	139	138	1	2479	3	N	-0-					-0-
02	2694	N	2555	-0-	-139	-0-	145	1	2410	3	N	-0-					-0-
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2661	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

10	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	70	1	967	3	N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	51	1	921	3	N	-0-			-0-
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	51	1	841	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	61	1	997	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

10	744 N	671	-0-	-73	-0-	47	1	624	3	N	-0-			-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	40	1	560	3	N	-0-			-0-
12	651 N	517	-0-	-134	-0-	29	1	488	3	N	-0-			-0-
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	32	1	582	3	N	-0-			-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	28	1	460	3	N	-0-			-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	3	N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	33	1	457	3	N	-0-			-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	23	1	384	3	N	-0-			-0-
01	527 N	425	-0-	-102	-0-	22	1	403	3	N	-0-			-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	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
10	2883 X	296	-0-	-2587	-0-	278	3	18	9	Y	16	185	1			102
11	1560 X	656	-0-	-904	-0-	656	3			Y	-0-					102
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1651	3	155	9	Y	141					243
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2381	3	276	9	Y	251	384	1			110
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3138	3	429	9	Y	390	190	1			310
*03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3283	3	308	9	Y	280	387	1			203

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	144	1			171
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2955	3	78	9	Y	71	139	1			103
12	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3342	3	79	9	Y	72					175
01	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	2773	3	88	9	Y	80	125	1			130
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	5528	2614	3	53	9	Y	48					178
*03	8801 X	3273	-0-	-5528	-0-	3218	3	55	9	Y	50	124	1			104

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8653	3	103	9	Y	94					507
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6123	3	87	9	Y	79	376	1			210
12	14322 X	5273	-0-	-9049	-0-	5156	3	117	9	Y	106					316
01	DLQ G-10	4990	-0-	4990	4990	4920	3	70	9	Y	64					380
02	DLQ G-10	5405	-0-	5405	10395	5319	3	86	9	Y	78	292	1			166
*03	18195 X	7800	-0-	-10395	-0-	7702	3	98	9	Y	89					255

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2683	3	47	9	Y	43	89	1			96
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3238	3	52	9	Y	47	78	1			65
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3398	3	53	9	Y	48					113
01	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	2678	3	58	9	Y	53	81	1			85
02	DLQ G-10	2694	-0-	2694	5430	2640	3	54	9	Y	49					134
*03	8734 X	3304	-0-	-5430	-0-	3249	3	55	9	Y	50	93	1			91

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

10	5115 X	1328	-0-	-3787	-0-	1328	3			N	-0-					315
11	4950 X	643	-0-	-4307	-0-	643	3			N	-0-					315
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					315
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	309	1			91

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
10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8041	3	359	9	N	326	409	1			270
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7831	3	315	9	N	286	297	1			259
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8188	3	413	9	N	375	407	1			227
01	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325					552
02	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13995	6514	3	276	9	N	251	398	1			405
*03	20837	X	6842	-0-	-13995	-0-	6406	3	436	9	N	396	401	1			400

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3683	3	44	9	Y	40					195
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3316	3	48	9	Y	44	150	1			89
12	4650	X	3658	-0-	-992	-0-	3595	3	63	9	Y	57					146
01	4123	X	2312	-0-	-1811	-0-	2257	3	55	9	Y	50	124	1			72
02	3500	X	2080	-0-	-1420	-0-	2036	3	44	9	Y	40					112
03	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3250	3	46	9	Y	42	94	1			60

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4743	3	11	9	N	10					372
11	6000	X	1450	-0-	-4550	-0-	1433	3	17	9	N	15	299	1			88
12	6200	X	586	-0-	-5614	-0-	586	3			N	-0-					88
01	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-					88
02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	3791	1978	3	3	9	N	3					91
*03	6947	X	3156	-0-	-3791	-0-	3155	3	1	9	N	1					92

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

10	12708	X	3573	-0-	-9135	-0-	3507	3	66	9	Y	60					269
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5004	3	77	9	Y	70	191	1			148
12	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4736	3	42	9	Y	38					186
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6366	3	48	9	Y	44					230
02	4732	X	4083	-0-	-649	-0-	4038	3	45	9	Y	41					271
03	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5122	3	43	9	Y	39	179	1			131

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2280	3	33	9	Y	30					195
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	438	3	48	9	Y	44					239
12	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	2286	3	36	9	Y	33					272
01	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1176	3	6	9	Y	5					277
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1810	625	3	3	9	Y	3					280
03	DLQ G-10		120	-0-	120	1930	102	3	18	9	Y	16	190	1			106

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6164	3	118	9	Y	107	36	1			128
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3290	3	26	9	Y	24	105	1			47
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3509	3	28	9	Y	25					72
01	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	2820	3	29	9	Y	26	51	1			47
02	DLQ G-10		2666	-0-	2666	5515	2640	3	26	9	Y	24					71
*03	8883	X	3368	-0-	-5515	-0-	3313	3	55	9	Y	50	49	1			72

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

10	1395	N	971	-0-	-424	-0-	945	3	26	9	N	24					132
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1413	3	22	9	N	20					152
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1401	3	35	9	N	32					184
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31					215
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	1281	3	35	9	N	32					247
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	N	27	173	1			101

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
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2599	3	34	9	Y	31					337
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3946	3	101	9	Y	92	248	1			181
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2305	3	72	9	Y	65					246
01	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19					265
02	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4389	2408	3	45	9	Y	41					306
*03	7674 X	3285	-0-	-4389	-0-	3205	3	80	9	Y	73	193	1			186

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3452	3	45	9	Y	41					166
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3109	3	48	9	Y	44	127	1			83
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3439	3	62	9	Y	56					139
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	2155	3	83	9	Y	75	118	1			96
02	DLQ G-10	1783	-0-	1783	4021	1740	3	43	9	Y	39					135
*03	7138 X	3117	-0-	-4021	-0-	3025	3	92	9	Y	84	114	1			105

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3959	3	70	9	Y	64	140	1			147
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3983	3	78	9	Y	71	120	1			98
12	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3899	3	80	9	Y	73					171
01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	2607	3	58	9	Y	53	122	1			102
02	DLQ G-10	2927	-0-	2927	5592	2847	3	80	9	Y	73					175
*03	9464 X	3872	-0-	-5592	-0-	3791	3	81	9	Y	74	121	1			128

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1710	3	90	9	Y	82					172
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1540	3	96	9	Y	87	131	1			128
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1876	3	94	9	Y	85					213
01	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	1991	3	55	9	Y	50	181	1			82
02	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3755	1666	3	43	9	Y	39					121
*03	1900 N	3246	-0-	1346	5101	3154	3	92	9	Y	84	102	1			103

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48					324
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	43	190	1			177
12	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4117	3	94	9	Y	85					262
01	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2867	3	83	9	Y	75					337
02	DLQ G-10	4237	-0-	4237	7187	4160	3	77	9	Y	70					407
*03	11084 X	3897	-0-	-7187	-0-	3841	3	56	9	Y	51	189	1			269

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3174	3	24	9	N	22					348
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3848	3	32	9	N	29					377
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2672	3	29	9	N	26					403
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	19	192	1			230
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3061	3	20	9	N	18					248
03	2914 X	2265	-0-	-649	-0-	2254	3	11	9	N	10					258

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

10	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3815	3	98	9	N	89					276
11	4170 X	2596	-0-	-1574	-0-	2522	3	74	9	N	67	195	1			148
12	4309 X	2222	-0-	-2087	-0-	2119	3	103	9	N	94					242
01	DLQ G-10	4571	-0-	4571	4571	4455	3	116	9	N	105					347
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648	6219	1603	3	45	9	N	41					388
*03	9410 X	3191	-0-	-6219	-0-	3140	3	51	9	N	46	186	1			248

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
10	4898 X	4275	-0-	-623	-0-	4253	3	22	9	N	20					198
11	4740 X	2593	-0-	-2147	-0-	2582	3	11	9	N	10					208
12	4898 X	3943	-0-	-955	-0-	3880	3	63	9	N	57					265
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	2452	3	25	9	N	23					288
02	DLQ G-10	2858	-0-	2858	5335	2783	3	75	9	N	68					356
*03	6920 X	1585	-0-	-5335	-0-	1582	3	3	9	N	3	186	1			173

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

10	4929 X	1494	-0-	-3435	-0-	1479	3	15	9	N	14					431
11	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3513	3	50	9	N	45	359	1			117
12	4929 X	3477	-0-	-1452	-0-	3397	3	80	9	N	73					190
01	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	4633	3	90	9	N	82					272
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	7270	2490	3	57	9	N	52					324
*03	10495 X	3225	-0-	-7270	-0-	3156	3	69	9	N	63	182	1			205

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	38	1	1242	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1255	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
*01	1364 N	992	-0-	-372	-0-	16	1	965	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*02	1204 N	684	-0-	-520	-0-	11	1	660	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
						11	9									

DEANIE B. (JENNINGS SD.) 23749 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY "B" WELL #: 4 RRCID -> 184481 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

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

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

10	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	259	1	2958	3	Y	52	63	1			46
							57	9									
11	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	193	1	2878	3	Y	39	49	1			36
							43	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	210	1	3046	3	Y	85	63	1			58
							94	9									
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	205	1	2905	3	Y	55	60	1			53
							61	9									
02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	177	1	2469	3	Y	63	63	1			53
							69	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	200	1	2721	3	Y	40	59	1			34
							44	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

10	7440	X	5700	-0-	-1740	-0-	442	1	5054	3	Y	185	188	1			407
							204	9									
11	7200	X	1973	-0-	-5227	-0-	122	1	1817	3	Y	31					438
							34	9									
12	6975	X	4942	-0-	-2033	-0-	318	1	4612	3	Y	11					449
							12	9									
01	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	363	1	5133	3	Y	288	357	1			380
							317	9									
02	5180	X	3738	-0-	-1442	-0-	250	1	3488	3	Y	-0-					380
*03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	396	1	5392	3	Y	-0-					380

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

10	9951	X	9827	-0-	-124	-0-	791	1	9036	3	Y	-0-					231
11	9630	X	7804	-0-	-1826	-0-	491	1	7309	3	Y	4					235
							4	9									
12	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	617	1	8950	3	Y	1					236
							1	9									
01	9827	X	9279	-0-	-548	-0-	612	1	8667	3	Y	-0-					236
02	8876	X	8436	-0-	-440	-0-	563	1	7873	3	Y	-0-					236
*03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	703	1	9569	3	Y	-0-					236

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12885	-0-	-1034	-0-	1037	1	11848	3	Y	-0-					100
11	12930	X	10360	-0-	-2570	-0-	652	1	9707	3	Y	1					101
							1	9									
12	13144	X	11826	-0-	-1318	-0-	763	1	11062	3	Y	1					102
							1	9									
01	13144	X	7649	-0-	-5495	-0-	505	1	7144	3	Y	-0-					102
02	11648	X	10313	-0-	-1335	-0-	689	1	9624	3	Y	-0-					102
03	12896	X	12499	-0-	-397	-0-	855	1	11644	3	Y	-0-					102

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	632	-0-	-329	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	42	1	567	3	Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	772	1	8825	3	N	31					106
							34	9									
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	495	1	7377	3	N	31					137
							34	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	562	1	8150	3	N	8					145
							9	9									
01	10912	X	6459	-0-	-4453	-0-	426	1	6033	3	N	-0-					145
02	9856	X	7229	-0-	-2627	-0-	483	1	6746	3	N	-0-					145
03	9641	X	8028	-0-	-1613	-0-	540	1	7358	3	N	118	189	1			74
							130	9									

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	361	1	4127	3	N	17					95
							19	9									
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	398	1	5926	3	N	-0-					95
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	412	1	5966	3	N	3					98
							3	9									
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	413	1	5849	3	N	55					153
							61	9									
02	5908	X	4926	-0-	-982	-0-	329	1	4597	3	N	-0-					153
03	6541	X	5510	-0-	-1031	-0-	377	1	5133	3	N	-0-					153

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	699	1	7986	3	N	11					70
							12	9									
11	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	459	1	6839	3	N	17					87
							19	9									
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	543	1	7863	3	N	41					128
							45	9									
01	8494	X	6593	-0-	-1901	-0-	433	1	6126	3	N	31					159
							34	9									
02	7672	X	7141	-0-	-531	-0-	477	1	6664	3	N	-0-					159
03	8494	X	8139	-0-	-355	-0-	557	1	7582	3	N	-0-					159

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4774	-0-	-899	-0-	384	1	4390	3	N	-0-					268
11	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	249	1	3704	3	N	-0-					268
12	5208	X	4122	-0-	-1086	-0-	266	1	3856	3	N	-0-					268
01	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	266	1	3764	3	N	-0-					268
02	4312	X	4020	-0-	-292	-0-	268	1	3752	3	N	-0-					268
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	313	1	4263	3	N	190	190	1			268
							209	9									

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

10	7099	X	6531	-0-	-568	-0-	525	1	5994	3	N	11					73
							12	9									
11	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	255	1	3791	3	N	11					84
							12	9									
12	6820	X	5633	-0-	-1187	-0-	363	1	5263	3	N	6					90
							7	9									
01	5022	X	3578	-0-	-1444	-0-	236	1	3342	3	N	-0-					90
02	4536	X	3850	-0-	-686	-0-	257	1	3593	3	N	-0-					90
03	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	299	1	4068	3	N	-0-					90

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

10	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	557	1	6365	3	N	56					246
							62	9									
11	7170	X	5957	-0-	-1213	-0-	371	1	5525	3	N	55					301
							61	9									
12	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	410	1	5939	3	N	3					304
							3	9									
01	7037	X	6362	-0-	-675	-0-	407	1	5767	3	N	171	171	1			304
							188	9									
02	6300	X	5392	-0-	-908	-0-	360	1	5032	3	N	-0-					304
03	6975	X	6247	-0-	-728	-0-	427	1	5820	3	N	-0-					304

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	24759	-0-	-1405	-0-	1983	1	22660	3	N	105	191	1			196
							116	9									
11	25320	X	20653	-0-	-4667	-0-	1293	1	19257	3	N	94	189	1			101
							103	9									
12	25327	X	23934	-0-	-1393	-0-	1532	1	22208	3	N	176					277
							194	9									
01	24955	X	22700	-0-	-2255	-0-	1488	1	21071	3	N	128	186	1			219
							141	9									
02	22372	X	20403	-0-	-1969	-0-	1355	1	18936	3	N	102	190	1			131
							112	9									
03	24769	X	23092	-0-	-1677	-0-	1570	1	21387	3	N	123					254
							135	9									

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
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	879	1	10043	3	N	129	177	1			198
							142	9									
11	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	579	1	8627	3	N	95					293
							105	9									
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	676	1	9800	3	N	133	190	1			236
							146	9									
01	11067	X	9642	-0-	-1425	-0-	629	1	8907	3	N	96	178	1			154
							106	9									
02	9996	X	8775	-0-	-1221	-0-	576	1	8055	3	N	131					285
							144	9									
03	11067	X	9416	-0-	-1651	-0-	633	1	8617	3	N	151	185	1			251
							166	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22134	X	20984	-0-	-1150	-0-	1685	1	19251	3	N	44					240
							48	9									
11	21180	X	17334	-0-	-3846	-0-	1087	1	16191	3	N	51					291
							56	9									
12	21514	X	19422	-0-	-2092	-0-	1253	1	18160	3	N	8					299
							9	9									
01	21514	X	18983	-0-	-2531	-0-	1233	1	17451	3	N	272	191	1			380
							299	9									
02	18956	X	17237	-0-	-1719	-0-	1151	1	16086	3	N	-0-					380
03	20987	X	19734	-0-	-1253	-0-	1350	1	18384	3	N	-0-					380

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2975	3	Y	-0-					42
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	210	1	3122	3	Y	1					43
							1	9									
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	251	1	3633	3	Y	-0-					43
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	3	Y	-0-					43
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	276	1	3856	3	Y	-0-					43
*03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	310	1	4218	3	Y	-0-					43

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	92	1	1047	3	N	-0-					78
11	1200 X	880	-0-	-320	-0-	55	1	825	3	N	-0-					78
12	1116 X	741	-0-	-375	-0-	48	1	691	3	N	2					80
						2	9									
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-	59	1	836	3	N	-0-					80
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	3	N	-0-					80
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	3	N	-0-					80

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

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

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

10	13082 X	7970	-0-	-5112	-0-	640	1	7308	3	N	20					274
						22	9									
11	12660 X	5387	-0-	-7273	-0-	339	1	5048	3	N	-0-					274
12	12896 X	7548	-0-	-5348	-0-	487	1	7052	3	N	8					282
						9	9									
01	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1081	1	15307	3	N	321	190	1			413
						353	9									
02	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	816	1	11402	3	N	-0-					413
*03	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	567	1	7722	3	N	-0-					413

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					183
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	8	1	115	3	N	-0-					183
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					183
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					183
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					183
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					183

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	493	1	5637	3	Y	78					179
						86	9									
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	286	1	4257	3	Y	187	187	1			179
						206	9									
12	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	270	1	3910	3	Y	42					221
						46	9									
01	6727 X	3928	-0-	-2799	-0-	252	1	3566	3	Y	100	189	1			132
						110	9									
02	6076 X	4439	-0-	-1637	-0-	282	1	3948	3	Y	190	190	1			132
						209	9									
03	6231 X	5349	-0-	-882	-0-	361	1	4921	3	Y	61					193
						67	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
10	1209 X	983	-0-	-226	-0-	79	1	904	3	N	-0-					170
11	1170 X	879	-0-	-291	-0-	55	1	824	3	N	-0-					170
12	1023 X	933	-0-	-90	-0-	60	1	873	3	N	-0-					170
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	61	1	862	3	N	-0-					170
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-					170
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	61	1	831	3	N	-0-					170

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

10	4774 X	4713	-0-	-61	-0-	367	1	4194	3	Y	138	126	1			122
						152	9									
11	4620 X	4044	-0-	-576	-0-	249	1	3707	3	Y	80	129	1			73
						88	9									
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	271	1	3929	3	Y	170	127	1			116
						187	9									
01	4712 X	4182	-0-	-530	-0-	268	1	3792	3	Y	111	121	1			106
						122	9									
02	4256 X	3857	-0-	-399	-0-	248	1	3469	3	Y	127	127	1			106
						140	9									
03	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	304	1	4135	3	Y	80	119	1			67
						88	9									

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128 X	14427	-0-	-701	-0-	1146	1	13097	3	N	167	184	1			282
						184	9									
11	14490 X	12565	-0-	-1925	-0-	788	1	11734	3	N	39					321
						43	9									
12	14477 X	12026	-0-	-2451	-0-	776	1	11247	3	N	3					324
						3	9									
01	13950 X	12634	-0-	-1316	-0-	825	1	11680	3	N	117	175	1			266
						129	9									
02	12600 X	11622	-0-	-978	-0-	776	1	10846	3	N	-0-					266
03	13950 X	13442	-0-	-508	-0-	919	1	12523	3	N	-0-					266

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

10	22754 X	21470	-0-	-1284	-0-	1722	1	19671	3	N	70					227
						77	9									
11	21810 X	18548	-0-	-3262	-0-	1157	1	17231	3	N	145					372
						160	9									
12	22010 X	20034	-0-	-1976	-0-	1293	1	18734	3	N	6					378
						7	9									
01	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1286	1	18201	3	N	184	184	1			378
						202	9									
02	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	1145	1	16002	3	N	-0-					378
*03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	1354	1	18445	3	N	93	189	1			282
						102	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	250	1	2854	3	Y	7					68
						8	9									
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	164	1	2439	3	Y	20					88
						22	9									
12	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	185	1	2687	3	Y	22					110
						24	9									
01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	182	1	2579	3	Y	17					127
						19	9									
02	2800 X	2584	-0-	-216	-0-	166	1	2315	3	Y	94	102	1			119
						103	9									
03	3100 X	2847	-0-	-253	-0-	195	1	2652	3	Y	-0-					119

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

10	1147	X	690	-0-	-457	-0-	54	1	614	3	N	20	188	1			53
							22	9									
11	1020	X	431	-0-	-589	-0-	26	1	386	3	N	17					70
							19	9									
12	1054	X	85	-0-	-969	-0-	5	1	80	3	N	-0-					70
01	682	N	287	-0-	-395	-0-	17	1	242	3	N	25					95
							28	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	28					123
							31	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	N	25					148
							28	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

10	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	235	1	2681	3	Y	7					68
							8	9									
11	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	164	1	2444	3	Y	11					79
							12	9									
12	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	178	1	2587	3	Y	12					91
							13	9									
01	2914	N	2494	-0-	-420	-0-	163	1	2313	3	Y	16					107
							18	9									
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	159	1	2220	3	Y	95	87	1			115
							105	9									
03	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	188	1	2565	3	Y	-0-					115

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

10	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	209	1	2388	3	Y	-0-					6
11	2670	X	1914	-0-	-756	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-					6
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	165	1	2389	3	Y	-0-					6
01	2604	X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	1923	3	Y	-0-					6
02	2352	X	2181	-0-	-171	-0-	146	1	2035	3	Y	-0-					6
03	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	167	1	2281	3	Y	-0-					6

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	480	1	5479	3	N	31					151
						34	9									
11	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	261	1	3891	3	N	25					176
						28	9									
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	307	1	4452	3	N	33					209
						36	9									
01	5983 X	5028	-0-	-955	-0-	329	1	4656	3	N	39	189	1			59
						43	9									
02	5404 X	4330	-0-	-1074	-0-	289	1	4041	3	N	-0-					59
03	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	356	1	4850	3	N	39					98
						43	9									

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

10	18848 X	16922	-0-	-1926	-0-	1362	1	15560	3	N	-0-					444
11	17970 X	16081	-0-	-1889	-0-	1012	1	15069	3	N	-0-					444
12	17856 X	16094	-0-	-1762	-0-	1039	1	15055	3	N	-0-					444
01	17856 X	15238	-0-	-2618	-0-	993	1	14055	3	N	173	173	1			444
						190	9									
*02	15288 X	13618	-0-	-1670	-0-	909	1	12709	3	N	-0-	143	1			301
03	16926 X	15347	-0-	-1579	-0-	1050	1	14297	3	N	-0-					301

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

10	5177 X	4945	-0-	-232	-0-	398	1	4547	3	N	-0-					223
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	365	1	5441	3	N	-0-					223
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	449	1	6511	3	N	-0-					223
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	412	1	5834	3	N	-0-					223
02	5432 X	4403	-0-	-1029	-0-	294	1	4109	3	N	-0-					223
*03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	472	1	6432	3	N	-0-					223

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810 X	14611	-0-	-1199	-0-	1173	1	13398	3	N	36					194
						40	9									
11	14910 X	14102	-0-	-808	-0-	884	1	13160	3	N	53					247
						58	9									
12	14911 X	14372	-0-	-539	-0-	921	1	13352	3	N	90	191	1			146
						99	9									
01	14911 X	13408	-0-	-1503	-0-	879	1	12450	3	N	72					218
						79	9									
02	13188 X	12155	-0-	-1033	-0-	809	1	11310	3	N	33					251
						36	9									
03	14601 X	13739	-0-	-862	-0-	936	1	12746	3	N	52	184	1			119
						57	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

10	13950 X	12170	-0-	-1780	-0-	955	1	10916	3	Y	272	189	1			342
						299	9									
11	11370 X	11316	-0-	-54	-0-	712	1	10603	3	Y	1					343
						1	9									
12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	774	1	11221	3	Y	7	190	1			160
						8	9									
01	12183 X	11364	-0-	-819	-0-	745	1	10549	3	Y	64					224
						70	9									
02	11004 X	9373	-0-	-1631	-0-	623	1	8700	3	Y	45					269
						50	9									
03	12183 X	11408	-0-	-775	-0-	778	1	10590	3	Y	36	186	1			119
						40	9									

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

10	12152 X	11098	-0-	-1054	-0-	892	1	10191	3	N	14					147
						15	9									
11	11490 X	8715	-0-	-2775	-0-	546	1	8133	3	N	33					180
						36	9									
12	11439 X	9937	-0-	-1502	-0-	641	1	9296	3	N	-0-					180
01	11439 X	9666	-0-	-1773	-0-	633	1	8957	3	N	69	191	1			58
						76	9									
02	10024 X	8828	-0-	-1196	-0-	589	1	8239	3	N	-0-					58
03	11098 X	2646	-0-	-8452	-0-	181	1	2465	3	N	-0-					58

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128 #	13629	-0-	-1499	-0-	1095	1	12511	3	N	21					620
						23	9									
11	14730 #	11182	-0-	-3548	-0-	703	1	10467	3	N	11					631
						12	9									
12	15221 #	12832	-0-	-2389	-0-	828	1	12001	3	N	3					634
						3	9									
01	14942	11098	-0-	-3844	-0-	732	1	10366	3	N	-0-					634
02	12320 #	10448	-0-	-1872	-0-	697	1	9745	3	N	5					639
						6	9									
03	13640 #	12438	-0-	-1202	-0-	851	1	11586	3	N	1	191	1			449
						1	9									

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

10	4712 X	746	-0-	-3966	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	643	-0-	-3917	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	688	-0-	-4024	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	887	-0-	-3825	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	4256 X	735	-0-	-3521	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
*03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	1085 X	914	-0-	-171	-0-	149	1	765	3	N	-0-					-0-
02	980 X	324	-0-	-656	-0-	61	1	263	3	N	-0-					-0-
03	1085 X	566	-0-	-519	-0-	88	1	478	3	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	177	1	766	3	N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	146	1	787	3	N	-0-					-0-

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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	157	1	678	3	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	167	1	899	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	194	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	219	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	299	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	203	1	1096	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	197	1	853	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	141	1	613	3	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	219	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	248	1	1072	3	N	-0-					-0-
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 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
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	184	1	944	3	N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-					-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	208	1	1124	3	N	-0-					-0-

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
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	119	1	612	3	N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	116	1	503	3	N	-0-					-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	174	1	893	3	N	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	177	1	956	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	169	1	867	3	N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	278	1	1204	3	N	-0-					-0-
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	274	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-					-0-
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	244	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

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

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	42	1	225	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	202	1	875	3	N	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	229	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	253	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	167	1	899	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	294	1	1505	3	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	328	1	1422	3	N	-0-					-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	746	-0-	-2354	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	643	-0-	-2357	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	887	-0-	-2213	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	735	-0-	-2065	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
*03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-

DIANE (ELLENBERGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	3	31	9	Y	28	36	1			19
11	930 N	650	-0-	-280	-0-	611	3	39	9	Y	35	28	1			26
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1154	3	32	9	Y	29	37	1			18
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1002	3	44	9	Y	40	37	1			21
02	616 N	178	-0-	-438	-0-	143	3	35	9	Y	32	37	1			16
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	631	3	21	9	Y	19	9	1			26

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

10	DLQ G-10	260	-0-	260	773	260	2			N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	138	-0-	138	911	138	2			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	343	-0-	343	1254	343	2			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	272	-0-	272	1526	272	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	1723	197	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

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

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

10	372	#	363	-0-	-9	-0-	335	2	28	9	Y	25					80
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	302	2	36	9	Y	33					113
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	349	2	37	9	Y	34					147
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	304	2	39	9	Y	35					182
02	336	#	303	-0-	-33	-0-	268	2	35	9	Y	32	184	0			30
*03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	Y	30					60

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM "26" WELL #: 1 RRCID -> 134483 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			12
11	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			12
12	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			12
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			12
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			12
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			9
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			9
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
*02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			9
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

10	744 #	601	-0-	-143	-0-	601	3		N	-0-			102
11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			102
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			102
01	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			102
02	588 #	557	-0-	-31	-0-	556	3	1 9	N	1			103
03	744 #	580	-0-	-164	-0-	580	3		N	-0-			103

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

10	527 #	401	-0-	-126	-0-	401	3		Y	-0-			9
11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	3		Y	-0-			9
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			9
01	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	3		Y	-0-			9
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			9
03	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	3		Y	-0-			9

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			36
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			36
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			36
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			36
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			36
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			36

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 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
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					11
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					11
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

10	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	N	23					201
11	1110 #	921	-0-	-189	-0-	908	3	13	9	N	12	170	1			43
12	1209 #	652	-0-	-557	-0-	631	3	21	9	N	19					62
01	1209 #	490	-0-	-719	-0-	480	3	10	9	N	9					71
02	1092 #	984	-0-	-108	-0-	966	3	18	9	N	16					87
*03	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35					122

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

10	496 #	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					78
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					78
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					78
01	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			Y	-0-					78
02	420 #	359	-0-	-61	-0-	358	3	1	9	Y	1					79
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					79

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					5
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					5
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

10	961 #	661	-0-	-300	-0-	661	3			Y	-0-					42
11	720 #	592	-0-	-128	-0-	592	3			Y	-0-					42
12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					42
01	713 #	621	-0-	-92	-0-	621	3			Y	-0-					42
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	596	3	1	9	Y	1					43
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					43

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

10	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					5
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					5
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					5
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					5
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					5
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					21
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					21
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					21
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					21
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					21
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					21

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1333 #	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			Y	-0-					56
11	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			Y	-0-					56
12	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					56
01	1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-					56
02	1092 #	1034	-0-	-58	-0-	1033	3	1	9	Y	1					57
03	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159	3			Y	-0-					57

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

10	93 #	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	Y	1					30
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					30
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					30
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					31
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					32
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					32

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					51
11	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51
12	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					51
01	868 #	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					51
02	784 #	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					51
03	868 #	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					51

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

10	868 #	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					22
11	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					22
12	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					22
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					22
02	877 R	877	-0-	-0-	-0-	140	1	737	2	Y	-0-					22
*03	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			22

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

10	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					23
11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					23
12	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					23
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					23
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					23
*03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					26

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					12
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					12
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					12
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
*03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	337	-0-	-66	-0-	298	2	39	9	N	35					102
11	390	#	314	-0-	-76	-0-	278	2	36	9	N	33					135
12	372	#	336	-0-	-36	-0-	297	2	39	9	N	35					170
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	288	2	33	9	N	30	172	1			28
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27					55
*03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	2	42	9	N	38					93

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
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					12
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					12
12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					12
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					12
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					12
*03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	#	163	-0-	-1015	-0-	12	1	151	2	N	-0-					40
11	1140	#	130	-0-	-1010	-0-	10	1	120	2	N	-0-					40
12	1178	#	138	-0-	-1040	-0-	11	1	127	2	N	-0-					40
01	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					40
02	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	942	2	N	-0-					40
*03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					40

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		20	-0-	20	41	20	3			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		18	-0-	18	59	18	3			Y	-0-					62
12	83	R	24	-0-	-59	-0-	24	3			Y	-0-					62
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					62
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					62
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					62

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 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
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					9
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					9
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

10	341 #	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	N	-0-	31	1			5
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	14	1	197	2	N	5					10
						6	9									
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	12	1	180	2	N	25					35
						28	9									
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	50	57	1			28
						55	9									
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	5	19	1			14
						6	9									
*03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	40					54
						44	9									

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	2	Y	-0-	64	1			9
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	10					19
						11	9									
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	29	1	413	2	Y	16					35
						18	9									
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	133	113	1			55
						146	9									
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	39	1	558	2	Y	13	39	1			29
						14	9									
03	682 #	444	-0-	-238	-0-	23	1	333	2	Y	80					109
						88	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	394	-0-	394	1260	394	3			Y	-0-					22
12	1821 R	561	-0-	-1260	-0-	561	3			Y	-0-					22
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					22
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	397	3	1	9	Y	1					23
03	558 #	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					23

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	377	-0-	377	1243	377	3			Y	-0-					9
12	1756 R	513	-0-	-1243	-0-	513	3			Y	-0-					9
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					9
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					9
03	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	3			Y	-0-					9

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

10	DLQ G-10	240	-0-	240	494	240	3			Y	-0-					44
11	DLQ G-10	215	-0-	215	709	215	3			Y	-0-					44
12	1002 R	293	-0-	-709	-0-	293	3			Y	-0-					44
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					44
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					44
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					44

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

10	DLQ G-10	80	-0-	80	165	80	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	72	-0-	72	237	72	3			Y	-0-					4
12	335 R	98	-0-	-237	-0-	98	3			Y	-0-					4
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					4
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

10	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3			Y	-0-					1
12	167 R	49	-0-	-118	-0-	49	3			Y	-0-					1
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1002	3	53	9	N	48	192	1			138
11	948 R	948	-0-	-0-	-0-	897	3	51	9	N	46					184
12	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1098	3	75	9	N	68					252
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	N	29					281
02	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	N	22					303
*03	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1035	3	124	9	N	113	190	1			226

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*03	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 #	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					52
11	3660 #	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					52
12	3782 #	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					52
01	3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					52
02	3276 #	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					52
03	3534 #	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			N	-0-					52

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	#	1945	-0-	-349	-0-	1939	2	6	9	N	5					133
11	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2182	2	6	9	N	5					138
12	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1					139
01	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					139
02	2044	#	1806	-0-	-238	-0-	1806	2			N	-0-					139
03	2263	#	2003	-0-	-260	-0-	2000	2	3	9	N	3					142

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

10	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					39
11	840	#	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					39
12	868	#	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					39
01	868	#	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					39
02	672	#	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					39
*03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	740	2	58	9	N	53					92

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

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	20					39
							22	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	24	9	1			54
							26	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	3	34	9	Y	31	24	1			61
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	37	24	1			74
							41	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	34	48	1			60
							37	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	Y	35	48	1			47

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					206
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					206
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					76
11	1110	N	735	-0-	-375	-0-	732	2	3	9	N	3	1	8			78
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					82
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7					89
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8					97
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	N	5					102

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					174
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	544	2	6	9	N	5					179
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	566	2	3	9	N	3					182
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	569	2	6	9	N	5					187
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	1	8			194
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6					200

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	#	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1268		1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

10	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	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

10	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1743	-0-	-273	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	284	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	618	-0-	-281	-0-	31	1	587	2	N	-0-					4
11	2310	N	1565	-0-	-745	-0-	30	1	1535	2	N	-0-					4
12	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1874	2	N	-0-					4
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					4
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	28	1	1536	2	N	-0-					4
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	31	1	6117	2	N	-0-					60
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	-0-					60
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	31	1	6165	2	N	-0-					60
01	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	31	1	5137	2	N	-0-					60
02	5544	X	4751	-0-	-793	-0-	28	1	4723	2	N	-0-					60
03	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	31	1	5490	2	N	-0-					60

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	31	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7387	-0-	-1673	-0-	30	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	31	1	8872	2	N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7552	-0-	-876	-0-	28	1	7524	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7676	-0-	-1252	-0-	31	1	7645	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

10	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					57
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					57
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					57
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					57
02	1148	N	642	-0-	-506	-0-	642	2			N	-0-					57
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			N	-0-					23
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

10	3625	R	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2666	#	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2666	#	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	3276	#	1364	-0-	-1912	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	1836	-0-	-1791	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	868	N	32	-0-	-836 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					90
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					90
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					90
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					90
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					90
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	10	1			11
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	N	12	10	1			13
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	24	9	N	22	23	1			12
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	346	2	15	9	N	14	22	1			4
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	12	9	1			7
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	354	2	13	9	N	12	9	1			10

ATHLON HOLDINGS LP 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					61

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1	7	1			9
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1019	3	6	9	Y	5	8	1			6
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	18	9	Y	16	2	8			20
01	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3					23
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2123	1001	3			Y	-0-					23
*03	2300	N	966	-0-	-1334	789	966	3			Y	-0-					23

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3	9	Y	3					149
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					149
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					149
01	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	1214	3	2	9	Y	2					151
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2340	1124	3			Y	-0-					151
*03	2300 N	1248	-0-	-1052	1288	1248	3			Y	-0-					151

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036

10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					14
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	13	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

10	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3007	3	3	9	N	3					232
11	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2758	3	2	9	N	2					234
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	3			N	-0-					234
01	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					234
02	2716 X	2261	-0-	-455	-0-	2261	3			N	-0-					234
03	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2599	3			N	-0-					234

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9	9	Y	8	10	1			18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	Y	7	16	1			9
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22	9	Y	20	3	8			26
01	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1225	3	4	9	Y	4					30
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2297	1068	3			Y	-0-					30
*03	2300 N	1207	-0-	-1093	1204	1207	3			Y	-0-					30

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1					91
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					91
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					91
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	242	3	2	9	Y	2					93
02	DLQ G-10	157	-0-	157	401	157	3			Y	-0-					93
*03	568 N	167	-0-	-401	-0-	167	3			Y	-0-					93

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1	5	1			6
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	535	3	4	9	Y	4	6	1			4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11	2	8			13
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526	3	2	9	Y	2					15
02	DLQ G-10	487	-0-	487	1015	487	3			Y	-0-					15
*03	1563 N	548	-0-	-1015	-0-	548	3			Y	-0-					15

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					120
11	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					120
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-					120
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					120
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					120

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					93
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					93
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-					93
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					93
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					93

FOREST OIL CORPORATION 275740
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 8049

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

J & J SERVICES COMPANY 427662
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

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

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

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					194
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					194
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					194
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					65
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					65
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					214
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					214
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					214
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					214
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					214
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					146
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	735	3	4	9	N	4					150
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	N	3					153
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	744	3	2	9	N	2					155
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	633	3	8	9	N	7					162
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	739	3	2	9	N	2					164

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1236	3	24	9	N	22					157
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1165	3	2	9	N	2					159
12	1333	N	924	-0-	-409	-0-	923	3	1	9	N	1					160
01	1271	N	697	-0-	-574	-0-	697	3			N	-0-					160
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	953	3	4	9	N	4					164
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					169

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	791	3	22	9	N	20					60
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14	9	N	13					73
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	700	3	10	9	N	9					82
01	806	N	407	-0-	-399	-0-	399	3	8	9	N	7					89
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					104
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16					120

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	176	1			20
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3					23
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1					24
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	N	3					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					29
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2	9	N	2					31

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					25
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					25
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					25

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					29
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					29
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					29
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					29
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					29

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	N	3					172
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	84	3	4	9	N	4					176
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	N	3					179
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	N	4					183
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	47	3	6	9	N	5					188
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	N	3	170	1			21

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2					60
11	900	N	399	-0-	-501	-0-	399	3			N	-0-					60
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					60
01	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					60
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					60
03	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					60

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

10	930	N	914	-0-	-16	-0-	907	3	7	9	Y	6					31
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	575	3	3	9	Y	3					34
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3					37
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	3	22	9	Y	20	57	1			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8					8
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	644	3	9	9	Y	8					16

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
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4					19
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	3	1	9	Y	1					20
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					22
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	584	3	13	9	Y	12	34	1			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5					5
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	492	3	6	9	Y	5					10

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6					58
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	763	3	7	9	Y	6					64
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	Y	7					71
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	902	3	7	9	Y	6					77
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	Y	13					90
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	579	3	6	9	Y	5					95

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10					16
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1000	3	7	9	Y	6					22
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5					27
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1089	3	12	9	Y	11					38
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	3	4	9	Y	4					42
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	819	3	4	9	Y	4					46

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	Y	8					51
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1539	3	14	9	Y	13	64	1			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1883	3	11	9	Y	10					10
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1880	3	11	9	Y	10					20
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	3	14	9	Y	13					33
03	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1409	3	8	9	Y	7					40

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					138
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					138
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13					151
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	513	3	9	9	N	8	159	1			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	3	15	9	N	14					14

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	840	3	12	9	Y	11					53
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	698	3	4	9	Y	4					57
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4					61
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	726	3	37	9	Y	34	95	1			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15					15
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	3	17	9	Y	15					30

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	3	7	9	Y	6					41
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	137	3	12	9	Y	11	52	1			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	202	3	10	9	Y	9					9
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	3	8	9	Y	7					16
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	3	12	9	Y	11					27
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					33

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	3	9	9	Y	8					50
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	705	3	15	9	Y	14	64	1			-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11	9	Y	10					10
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	3	11	9	Y	10					20
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	3	14	9	Y	13					33
03	806	N	511	-0-	-295	-0-	503	3	8	9	Y	7					40

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	589	3	26	9	Y	24					37
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	590	3	15	9	Y	14					51
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					61
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	Y	24					85
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					95
03	713	N	409	-0-	-304	-0-	400	3	9	9	Y	8					103

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	3	1	9	N	1	1	8			151
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					151
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					151
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			151
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					151
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					151

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLOY OPERATING, INC. 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		195	-0-	195	697	195	3			Y	-0-					11
11	833	N	136	-0-	-697	-0-	136	3			Y	-0-					11
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					11
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					11
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					12
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	DLQ G-10	877	-0-	877	3135	877	3			Y	-0-					45
11	2900 N	610	-0-	-2290	845	610	3			Y	-0-					45
12	1781 N	936	-0-	-845	-0-	936	3			Y	-0-					45
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					45
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	Y	3					48
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					48

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

10	1674 N	877	-0-	-797	-0-	877	3			N	-0-					45
11	1530 N	610	-0-	-920	-0-	610	3			N	-0-					45
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					45
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					45
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	N	3					48
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					48

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					9
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					9
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					10
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					10
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					10
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					10

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					5
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	51	2	2	9	N	2					7
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	N	3					10

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					6
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					6
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					7
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					8
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					11
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					13

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
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					12
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					12
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1					13
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	99	2	1	9	Y	1					14
*03	198 N	98	-0-	-100	-0-	98	2			Y	-0-					14

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					2
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					2
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					3
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					4
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					6

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					3
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					4
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					4
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	N	1					5
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	N	3					8

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					8
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	741	2	23	9	N	21					29
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					30
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					30
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					31
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	765	2	3	9	N	3					34

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					48
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					48
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					48
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					48
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					48

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					7
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					7
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					8
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	N	1					9
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					11
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	N	2					13

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					4
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					4
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					6
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					8
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					11

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					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
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					6
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					6
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					7
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					7
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					9
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	N	3					12

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					3
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					4
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	130	2	25	9	N	23					27
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					28
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					31

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
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					5
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					5
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					6
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					7
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					8
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					11

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
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					9
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					9
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1					10
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					10
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	296	2	2	9	N	2					12
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2					14

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					5
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1					6
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					6
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1	9	N	1					7
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	N	3					10

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					94
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					99
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6					105
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	N	6					111
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	799	2	3	9	N	3					114
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4					118

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					4
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					4
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					7
*03	161	N	85	-0-	-76	-0-	85	2			Y	-0-					7

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-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
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					78
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					78
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					78
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					82
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					82

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					29
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					29
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					29
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					29
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			N	-0-					29
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

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

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

10	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					59
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					59
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					59
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					59
02	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					59
*03	566 N	291	-0-	-275	-0-	291	2			Y	-0-					59

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
*03	872 N	434	-0-	-438	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					17
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					17
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					17
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	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
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24					102
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	515	2	14	9	N	13					115
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	681	2	36	9	N	33					148
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	711	2	20	9	N	18					166
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					179
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					185

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					14
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					14
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					14
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					14
*03	1598 N	852	-0-	-746	-0-	852	2			Y	-0-					14

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					19
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					19
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	295	2	11	9	Y	10					29
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	288	2	2	9	Y	2					31
02	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					31
*03	523 N	266	-0-	-257	-0-	266	2			Y	-0-					31

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					11
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					11
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					11
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					11
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					11
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					60
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1					61
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					61
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					61
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			N	-0-					61
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					61

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					26
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					26
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					26
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					26
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	1094	2			N	-0-					26
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					26

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					83
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	868	2	4	9	N	4					87
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2					89
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	874	2	15	9	N	14					103
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	779	2	2	9	N	2					105
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	N	7					112

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					81
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					81
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					64
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					64
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	24					88
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	940	2	19	9	N	17					105
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	617	2	1	9	N	1					106
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					107

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

10	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1					42
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					42
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7					49
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					56
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4					60
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	3456	2	6	9	N	5					105
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3147	2	11	9	N	10					115
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	13					128
01	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2938	2	13	9	N	12					140
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2646	2	12	9	N	11					151
03	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	2800	2	8	9	N	7					158

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1158	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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					78
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					78
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					78
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					78

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	960	N	202	-0-	-758	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	428	-0-	-652	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					146
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	N	7					153
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					162
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	781	2	22	9	N	20					182
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					182
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	359	2	19	9	N	17	146	1			53

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					120
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					120
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					120
01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					120
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					120
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	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

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					90
11	1650	X	1430	-0-	-220	-0-	1420	2	10	9	N	9					99
12	1705	X	1660	-0-	-45	-0-	1650	2	10	9	N	9					108
01	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1311	2	11	9	N	10					118
02	1568	X	912	-0-	-656	-0-	912	2			N	-0-					118
03	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1214	2	7	9	N	6					124

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

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

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	116	-0-	-454	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					26
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1510	3	48	9	N	44					70
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	3	20	9	N	18					88
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	3	19	9	N	17					105
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	N	12					117
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9	9	N	8					125

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

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

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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

SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3749	3	6	9	N	5					175
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2875	3	8	9	N	7	182	1			-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3876	3	9	9	N	8					8
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3537	3	7	9	N	6					14
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	3014	3	4	9	N	4					18
03	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2530	3	8	9	N	7					25

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	3	20	9	N	18					95
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	3	12	9	N	11					106
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	3	15	9	N	14					120
01	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					120
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					120
03	1457	N	554	-0-	-903	-0-	554	3			N	-0-					120

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

10	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					3
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					3
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					3
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02	392	N	29	-0-	-363	-0-	29	3			N	-0-					3
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	3			N	-0-					3

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					171
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					171
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					171
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	98	3	1	9	N	1	1	8			171
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					171
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					171

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					61
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					61
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					61
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					61
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

10	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					122
11	2550	N	1450	-0-	-1100	-0-	1450	2			N	-0-					122
12	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					122
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5					127
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2					129
*03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	2	20	9	N	18					147

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

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

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

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

10	744 N	334	-0-	-410	-0-	30	1	304	3	N	-0-					125
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	N	-0-					125
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					125
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					125
02	784 N	256	-0-	-528	-0-	30	1	226	3	N	-0-					125
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	30	1	299	3	N	-0-					125

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	3	N	3					103
							3	9									
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	30	1	1355	3	N	-0-					103
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	30	1	1354	3	N	15					118
							17	9									
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1348	3	N	12					130
							13	9									
02	1288	N	1106	-0-	-182	-0-	30	1	1073	3	N	3					133
							3	9									
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	30	1	1000	3	N	-0-					133

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					3
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					3

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			Y	-0-					8
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	8			8
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					8
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					8
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	3			Y	-0-					7
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			Y	-0-					7

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-					5
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			Y	-0-					5
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					5
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					5
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					5
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					5

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					2
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					2
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

10	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	18301	2	116	9	N	105					155
11	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18483	2	101	9	N	92	168	1			79
12	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20288	2	59	9	N	54					133
01	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59	9	N	54	152	1			35
02	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18582	2	80	9	N	73					108
*03	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	20389	2	88	9	N	80	1	8			187

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

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

SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	N	5		67
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1		68
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1889	2	11	9	N	10		78
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2		80
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2		82
03	1891 N	1309	-0-	-582	-0-	1306	2	3	9	N	3		85

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

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

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BOOK, BEN WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013

LEE WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2010

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	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

10	2821 #	2740	-0-	-81	-0-	2734	3	6	9	N	5					53
11	2730 #	2532	-0-	-198	-0-	2524	3	8	9	N	7					60
12	2821 #	2590	-0-	-231	-0-	2573	3	17	9	N	15					75
01	2728 #	2587	-0-	-141	-0-	2557	3	30	9	N	27					102
02	2464 #	2299	-0-	-165	-0-	2280	3	19	9	N	17					119
03	2728 #	1672	-0-	-1056	-0-	1655	3	17	9	N	15					134

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1065	3	N	-0-					-0-
11	900	N	631	-0-	-269	-0-	54	1	573	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	49	1	494	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	680	-0-	-467	-0-	58	1	622	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	53	1	473	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	55	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	73	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	75	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	73	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	65	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	52	1	542	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

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

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

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

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

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

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

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

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

10	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

10	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					15
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			15
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					15
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					15

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-					-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-					-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	42	1	691	3	N	-0-					-0-
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

10	155 X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-					3
11	870 N	317	-0-	-553	-0-	29	1	288	2	N	-0-					3
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	46	1	555	2	N	-0-					3
01	620 N	357	-0-	-263	-0-	30	1	327	2	N	-0-					3
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					3
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	40	1	367	2	N	-0-					3

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF-NOELKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048383 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
*01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 1 RRCID -> 070148 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HALFF "64-E" WELL #: 1 RRCID -> 075482 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	541	-0-	-761	-0-	532	3	9	9	N	8					181
11	1110 X	570	-0-	-540	-0-	564	3	6	9	N	5					186
12	682 X	537	-0-	-145	-0-	530	3	7	9	N	6					192
01	682 X	628	-0-	-54	-0-	621	3	7	9	N	6					198
02	616 X	428	-0-	-188	-0-	417	3	11	9	N	10					208
03	589 X	540	-0-	-49	-0-	530	3	10	9	N	9					217

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

10	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-				-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

10	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-				105
11	780	N	761	-0-	-19	B	-0-	761	2			N	-0-				105
12	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-				105
01	899	N	843	-0-	-56	B	-0-	843	2			N	-0-				105
02	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-	5	5		100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	582	-0-	-348	B	-0-	580	2	2	9	N	2				102

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
INVADER2ENERGY 425662
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			84
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6			90
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			93
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			95
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			97

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

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

FORT MCKAVITT (LIME 4150) //CONT.// 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	156	1	343	2	N	-0-					36
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	136	1	260	2	N	-0-					36
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	167	1	238	2	N	6					42
							7	9									
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	138	1	257	2	N	-0-					42
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	26	1	316	2	N	-0-					42
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	165	1	207	2	N	-0-					42

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	477	1	1044	2	N	-0-					20
11	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	421	1	802	2	N	2					22
							2	9									
12	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	586	1	838	2	N	1					23
							1	9									
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	430	1	805	2	N	-0-					23
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	86	1	1058	2	N	-0-					23
03	1426	N	157	-0-	-1269	-0-	68	1	86	2	N	3					26
							3	9									

MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
11	120	X	45	-0-	-75	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
12	124	X	23	-0-	-101	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
01	124	X	36	-0-	-88	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	N	-0-					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	168	-0-	-390	-0-	148	2	20	9	N	18					74
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					74
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					74
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	2	31	9	N	28					102

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

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

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	50	-0-	50	106	50	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	43	-0-	43	149	43	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	187	38	2			N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	800	-0-	-37	-0-	750	2	50	9	N	45	172	1			72
11	810	X	724	-0-	-86	-0-	700	2	24	9	N	22					94
12	837	X	759	-0-	-78	-0-	714	2	45	9	N	41					135
01	837	X	741	-0-	-96	-0-	697	2	44	9	N	40					175
02	728	X	707	-0-	-21	-0-	629	2	78	9	N	71	177	1			69
03	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-					69

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
STALEY OPERATING CO. 811415
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					157
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					161
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5	149	1			17
*01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1005	2	8	9	N	7					24
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	616	2	4	9	N	4					28
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	823	2	6	9	N	5					33

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1768	2	35	9	N	32					80
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2234	2	33	9	N	30					110
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					141
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1654	2	57	9	N	52					193
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1355	2	22	9	N	20	178	1			35
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47					82

XOG OPERATING LLC 945921
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	848	2	40	9	N	36	173	1			57
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	2	20	9	N	18					75
12	1147	N	458	-0-	-689	-0-	445	2	13	9	N	12					87
01	899	N	201	-0-	-698	-0-	181	2	20	9	N	18					105
02	1064	N	38	-0-	-1026	-0-	6	2	32	9	N	29					134
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					179

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

10	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1830	#	1331	-0-	-499	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
12	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
01	1891	#	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
*03	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

10	1023		1184	-0-	161	511	1184	2			N	-0-					-0-
11	990		2103	-0-	1113	1624	2103	2			N	-0-					-0-
12	1067		1067	-0-	-0-	1624	1067	2			N	-0-					-0-
01	5795		1168	-0-	-4627	-0-	1101	2	67	9	N	61					61
02	1073		1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	N	41					102
03	1023	N	870	-0-	-153	-0-	824	2	46	9	N	42					144

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

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

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SIMS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 162625 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3295 - 3318

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

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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

10	961 N	805	-0-	-156 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	810 N	602	-0-	-208 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	806 N	557	-0-	-249 B	-0-	554	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

10	868 N	608	-0-	-260 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					112
11	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	263	2			N	-0-					112
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					112
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					112
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					112
03	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					112

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	372	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	360	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1014	-0-	-536 B	-0-	372	1	642	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	635	-0-	-822 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	646	-0-	-754 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					73
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					73
12	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					73
01	1271	N	930	-0-	-341 B	-0-	930	3			N	-0-					73
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					73
*03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					73

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127	2			N	-0-					91
11	1980	N	1831	-0-	-149 B	-0-	1831	2			N	-0-					91
12	2139	N	1900	-0-	-239 B	-0-	1900	2			N	-0-					91
01	2139	N	1675	-0-	-464 B	-0-	1675	2			N	-0-					91
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1850	2	3	9	N	3					94
*03	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2097	2	8	9	N	7					101

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2359	-0-	-121 B	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1957	-0-	-523 B	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*03	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1574	2	30	9	N	27					240
11	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	1116	2	33	9	N	30	181	1			89
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1636	2	34	9	N	31					120
01	1612	N	1324	-0-	-288 B	-0-	1300	2	24	9	N	22					142
02	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1259	2	30	9	N	27					169
03	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	1537	2	36	9	N	33					202

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2738	-0-	-207 B	-0-	372	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2518	-0-	-92 B	-0-	360	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2772	-0-	-18 B	-0-	372	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2115	-0-	-613 B	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2267	-0-	-85 B	-0-	336	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2589	-0-	-170 B	-0-	372	1	2217	2	N	-0-					-0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067	2	14	9	N	13					107
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1219	2	20	9	N	18					125
12	1364	N	1181	-0-	-183 B	-0-	1168	2	13	9	N	12					137
01	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	949	2	19	9	N	17					154
02	1148	N	1056	-0-	-92 B	-0-	1041	2	15	9	N	14	1	8			167
03	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1124	2	4	9	N	4					171

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2388	-0-	-185 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2541	-0-	-1 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2438	-0-	-104 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2803	-0-	-18 B	-0-	2803	2			N	-0-					181
11	2490	N	2202	-0-	-288 B	-0-	2202	2			N	-0-					181
12	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2908	2	3	9	N	3					184
01	2790	N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378	2			N	-0-					184
02	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2602	2	6	9	N	5					189
03	2821	N	2780	-0-	-41 B	-0-	2760	2	20	9	N	18					207

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	607	-0-	-447 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	893	-0-	-130 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	139	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1066	-0-	-254 B	-0-	135	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1181	-0-	-214 B	-0-	139	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1120	-0-	-244 B	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	126	1	982	2	N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	139	1	1173	2	N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					17
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					17
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					17
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					17
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					17
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					17

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	2	9	N	2					73
11	1860	N	1763	-0-	-97 B	-0-	1763	2			N	-0-					73
12	2480	N	2362	-0-	-118 B	-0-	2356	2	6	9	N	5					78
01	2573	N	1945	-0-	-628 B	-0-	1942	2	3	9	N	3					81
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	2	1	9	N	1					82
03	2356	N	2343	-0-	-13 B	-0-	2341	2	2	9	N	2					84

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1124	-0-	-364 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	67	1	1907	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1746	-0-	-83 B	-0-	67	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1384	-0-	-600 B	-0-	67	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
*03	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	67	1	1703	2	N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	647	-0-	-1027 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	787	-0-	-333 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1763	-0-	-128 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1350	-0-	-270 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1323	-0-	-413 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1180	-0-	-587 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*03	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	300 N	50	-0-	-250 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

10	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1020	-0-	-150 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1012	-0-	-383 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

10	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

10	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2135	-0-	-4 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1630	-0-	-540 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

10	1085 N	446	-0-	-639 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	840 N	526	-0-	-314 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	132	-0-	-1573 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					99
11	1950 N	1633	-0-	-317 B	-0-	1633	2			N	-0-					99
12	1984 N	1500	-0-	-484 B	-0-	1500	2			N	-0-					99
01	1984 N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	2			N	-0-					99
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					99
*03	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					99

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	589	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
10	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	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
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	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
10	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	992	N	847	-0-	-145 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

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
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	590	-0-	-220 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	806	N	639	-0-	-167 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

10	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1043	-0-	-127 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

10	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1275	-0-	-244 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

10	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2014	-0-	-296 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	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
10	4152	X	4152	-0-	-0-	B	-0-	4152	2			N	-0-					44
11	3930	X	2962	-0-	-968	B	-0-	2962	2			N	-0-					44
12	4155	X	4155	-0-	-0-	B	-0-	4155	2			N	-0-					44
01	4061	X	2980	-0-	-1081	B	-0-	2980	2			N	-0-					44
02	3668	X	3322	-0-	-346	B	-0-	3322	2			N	-0-					44
03	4061	X	3602	-0-	-459	B	-0-	3602	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
10	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1121	-0-	-336	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1092	-0-	-427	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	B	-0-	954	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
10	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

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
10	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	583	-0-	-99	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	630	N	449	-0-	-181	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1349	-0-	-232 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961	N	635	-0-	-326 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	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
10	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	616	N	371	-0-	-245 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					25
11	1650	N	1525	-0-	-125 B	-0-	1525	2			N	-0-					25
12	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					25
01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					25
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					25
*03	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					25

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	22	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	857	-0-	-283 B	-0-	22	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	22	1	1230	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1017	-0-	-192 B	-0-	22	1	995	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	22	1	1110	2	N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1824	-0-	-191 B	-0-	1824	2			N	-0-					30
11	1620	N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	2			N	-0-					30
12	1736	N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	2			N	-0-					30
01	1829	N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532	2			N	-0-					30
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					30
*03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					30

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2064	-0-	-246 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

10	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

10	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	847	-0-	-207 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

10	868	N	874	-0-	6 B	-67365	874	2			N	-0-					-0-
11	570	N	611	-0-	41 B	-67324	611	2			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15 B	-67324	853	2			N	-0-					-0-
01	868	N	661	-0-	-207 B	-67324	661	2			N	-0-					-0-
02	560	N	730	-0-	170 B	-67154	730	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147 B	-67154	721	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

10	2666	N	2624	-0-	-42 B	-0-	2624	2			N	-0-					64
11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					64
12	2666	N	2528	-0-	-138 B	-0-	2528	2			N	-0-					64
01	2635	N	2094	-0-	-541 B	-0-	2094	2			N	-0-					64
02	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					64
*03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					64

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					50
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					50
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					50
01	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					50
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					50
*03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					50

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	566	-0-	-612 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	840	N	219	-0-	-621 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

10	1271	N	896	-0-	-375 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	870	-0-	-300 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1033	2	39	9	N	35					152
11	900	N	772	-0-	-128 B	-0-	755	2	17	9	N	15					167
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1163	2	34	9	N	31	1	8			197
01	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	992	2	21	9	N	19					216
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	917	2	39	9	N	35					251
03	1209	N	1056	-0-	-153 B	-0-	1027	2	29	9	N	26	187	1			90

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

10	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

10	3503	X	3286	-0-	-217 B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2469	-0-	-921 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2860	-0-	-426 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3155	-0-	-286 B	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					52
11	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					52
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					52
01	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					52
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					52
03	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					52

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2207	-0-	-87 B	-0-	2207	2			N	-0-					104
11	2100	N	1687	-0-	-413 B	-0-	1687	2			N	-0-					104
12	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					104
01	2201	N	1975	-0-	-226 B	-0-	1975	2			N	-0-					104
02	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-					104
03	2201	N	2196	-0-	-5 B	-0-	2196	2			N	-0-					104

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
10	2449	N	2385	-0-	-64 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1893	-0-	-237 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2110	-0-	-277 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2176	-0-	-304 B	-0-	2176	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
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	780	-0-	-398 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	643	-0-	-566 B	-0-	643	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
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			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
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					84
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					84
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					84
01	899	N	640	-0-	-259 B	-0-	640	2			N	-0-					84
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					84
*03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					84

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2343	-0-	-323 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976	X	2925	-0-	-51 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1587	-0-	-428 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1099	-0-	-221 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3120	-0-	-104 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2967	-0-	-153 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2867	-0-	-295 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2767	-0-	-89 B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3111	-0-	-20 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	67	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	959	-0-	-405 B	-0-	67	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	67	-0-	-1328 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1148	N	709	-0-	-439 B	-0-	67	1	642	2	N	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	67	1	658	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
10	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2			N	-0-					67
11	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					67
12	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-					67
01	3596	X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349	2			N	-0-					67
02	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					67
*03	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-					67

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	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
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2051	-0-	-336 B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1785	-0-	-540 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	806	N	499	-0-	-307 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	392	N	305	-0-	-87 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					44
11	390	N	242	-0-	-148 B	-0-	242	3			N	-0-					44
12	434	N	318	-0-	-116 B	-0-	318	3			N	-0-					44
01	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	3			N	-0-					44
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					44
*03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					44

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1473	-0-	-201 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					52
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					52
12	1488	N	1248	-0-	-240 B	-0-	1248	2			N	-0-					52
01	1488	N	1110	-0-	-378 B	-0-	1110	2			N	-0-					52
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					52
*03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					52

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3416	-0-	-149 B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3073	-0-	-377 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3265	-0-	-145 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3045	-0-	-35 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3315	-0-	-95 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

10	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1138	-0-	-226 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

10	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*03	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

10	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*03	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

10	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*03	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

10	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2166	-0-	-345 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2148	-0-	-36 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	960	-0-	-76 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1571	-0-	-382 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1473	-0-	-15 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1470	-0-	-49 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1752	-0-	-201 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1726	-0-	-234 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3929	-0-	-473 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474 B	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3813	-0-	-589 B	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4157	-0-	-245 B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	887	-0-	-105 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	899	N	750	-0-	-149 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	899	N	564	-0-	-335 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	896	N	579	-0-	-317 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1497	-0-	-115 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1532	-0-	-111 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1425	-0-	-3 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1776	-0-	-208 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1259	-0-	-505 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1276	-0-	-646 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2093	-0-	-35 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

10	5611	X	5473	-0-	-138 B	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5221	-0-	-209 B	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	5708	X	5708	-0-	-0- B	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5325	-0-	-162 B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4826	-0-	-130 B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5200	-0-	-411 B	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

10	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1988	-0-	-399 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2262	-0-	-1 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

10	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

10	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	720	N	554	-0-	-166 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	712	-0-	-404 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	470	-0-	-584 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

10	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	630	N	506	-0-	-124 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "212" WELL #: 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
10	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

10	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*03	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

10	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

10	1891	N	1690	-0-	-201 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1543	-0-	-227 B	-0-	22	1	1521	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1563	-0-	-235 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136 B	-0-	45	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1414	-0-	-14 B	-0-	45	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	45	1	1477	2	N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

10	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
10	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1141	-0-	-119 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

10	4495	X	4485	-0-	-10 B	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4260	-0-	-90 B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4412	-0-	-83 B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70 B	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

10	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

10	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

10	1829	N	1827	-0-	-2 B	-0-	22	1	1805	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	22	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	22	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	22	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1743	-0-	-77 B	-0-	22	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	22	1	1901	2	N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

10	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	743	2	9	9	N	8					118
11	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	627	2	2	9	N	2					120
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	891	2	4	9	N	4					124
01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	681	2	4	9	N	4					128
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3					131
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	778	2	13	9	N	12					143

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1028	-0-	-82 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	40	-0-	40	9019	2	1	15	2	N	21					101
						23	9									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9019					N	15					116
12	PRTL PLG	19	-0-	19	9038	1	1	5	2	N	12					128
						13	9									
01	PRTL PLG	120	-0-	120	9158	8	1	101	2	N	10					138
						11	9									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9158					N	NO RPT					138
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9158					N	NO RPT					138

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

10	1085 #	984	-0-	-101	-0-	893	3	91	9	N	83	169	1			107
11	1050 #	759	-0-	-291	-0-	681	3	78	9	N	71					178
12	1085 #	785	-0-	-300	-0-	696	3	89	9	N	81	155	1			104
01	1085 #	855	-0-	-230	-0-	68	1	691	3	N	87					191
						96	9									
02	896 #	743	-0-	-153	-0-	68	1	606	3	N	63	175	1			79
						69	9									
03	992 #	740	-0-	-252	-0-	68	1	593	3	N	72					151
						79	9									

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					53
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					54

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7396		2086	-0-	-5310	-0-	66	1	1924	2	Y	87					272
							96	9									
11	2400		2049	-0-	-351	-0-	54	1	1871	2	Y	113	292	1			93
							124	9									
12	2480		132	-0-	-2348	-0-	132	2			Y	-0-					93
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	2240		8	-0-	-2232	-0-	8	2			Y	-0-					93
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	140					233
							154	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	240	1	6942	2	Y	455	568	1			298
							501	9									
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	184	1	6774	2	Y	312	216	1			394
							343	9									
12	6200	X	2900	-0-	-3300	-0-	2663	2	237	9	Y	215	225	1			384
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	5600	X	4587	-0-	-1013	-0-	127	1	4116	2	Y	313	437	1			260
							344	9									
*03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	208	1	6926	2	Y	382	183	1	6	8	453
							420	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	928	-0-	-622	-0-	36	1	849	2	Y	39					260
							43	9									
11	1500	X	897	-0-	-603	-0-	30	1	834	2	Y	30					290
							33	9									
12	1550	X	361	-0-	-1189	-0-	7	1	348	2	Y	5	194	1			101
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	840	N	16	-0-	-824	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					101
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	Y	75					176
							83	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	692	-0-	-393	-0-	20	1	588	2	Y	76					162
							84	9									
11	930	X	554	-0-	-376	-0-	14	1	497	2	Y	39	18	1			183
							43	9									
12	837	N	389	-0-	-448	-0-	368	2	21	9	Y	19					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	189	1			16
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	79					95
							87	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	52					147
							57	9									

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	170	1	4918	2	Y	157	180	1			145
							173	9									
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	144	1	5009	2	Y	101	184	1			62
							111	9									
12	5580	X	2637	-0-	-2943	-0-	2395	2	242	9	Y	220	178	1			104
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	153	1	4920	2	Y	346	365	1			85
							381	9									
*03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	Y	297	184	1			198
							327	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
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	234	1	6768	2	Y	101	127	1			66
							111	9									
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6605	2	Y	69	48	1			87
							76	9									
12	6200	X	2632	-0-	-3568	-0-	2574	2	58	9	Y	53	50	1			90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	5460	X	4611	-0-	-849	-0-	134	1	4359	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
*03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	201	1	6722	2	Y	85	59	1			115
							94	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	174	1	5033	2	Y	101	126	1			66
							111	9									
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	134	1	4911	2	Y	69	48	1			87
							76	9									
12	5549	X	2011	-0-	-3538	-0-	1953	2	58	9	Y	53	50	1			90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	106	1	3441	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	159	1	5307	2	Y	85	59	1			115
							94	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
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					29
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					29
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					29
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					29

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	332	1	7766	2	N	65	195	1	1	8	49
						72	9									
11	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	271	1	7583	2	N	74					123
						81	9									
12	2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	31	1	1482	2	N	32					155
						35	9									
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					155
02	2576 X	2277	-0-	-299	-0-	142	1	2123	2	N	11					166
						12	9									
*03	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	718	1	10651	2	N	70	6	8			230
						77	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
10	7998 X	2089	-0-	-5909	-0-	84	1	1959	2	N	42					204
						46	9									
11	7740 X	2032	-0-	-5708	-0-	69	1	1932	2	N	28					232
						31	9									
12	7998 X	454	-0-	-7544	-0-	11	1	441	2	N	2					234
						2	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	1904 X	1606	-0-	-298	-0-	98	1	1467	2	N	37					271
						41	9									
*03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2272	2	N	25	191	1	5	8	100
						28	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	1492	-0-	-1360	-0-	61	1	1431	2	N	-0-					43
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	40	1	1125	2	N	-0-					43
12	1364 N	69	-0-	-1295	-0-	1	1	68	2	N	-0-					43
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
02	1092 N	150	-0-	-942	-0-	9	1	141	2	N	-0-					43
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	N	-0-	16	1			27

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	133	1	3982	2	Y	139	166	1			91
						153	9									
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	2	Y	74	66	1			99
						81	9									
12	4371 X	1970	-0-	-2401	-0-	1922	2	48	9	Y	44	57	1			86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	141	1	4589	2	Y	159	112	1			133
						175	9									
*03	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	177	1	5896	2	Y	128	89	1			172
						141	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	10732	-0-	-1358	-0-	437 74	1 9	10221	2	N	67					334
11	11700	X	8715	-0-	-2985	-0-	299 52	1 9	8364	2	N	47					381
12	12090	X	1343	-0-	-10747	-0-	28 7	1 9	1308	2	N	6					387
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	9688	X	4298	-0-	-5390	-0-	268 36	1 9	3994	2	N	33					420
*03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	717 101	1 9	10975	2	N	92	175	1	4	8	333

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	779	-0-	-585	-0-	30 42	1 9	707	2	N	38	177	1			27
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	705	2	N	23					50
12	682	N	66	-0-	-616	-0-	1	1	65	2	N	-0-					50
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	22 57	1 9	328	2	N	52					102
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	67 63	1 9	878	2	N	57					159

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

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

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	769	-0-	-6	-0-	24 40	1 9	705	2	Y	36					150
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	25 43	1 9	860	2	Y	39	173	1			16
12	775	N	391	-0-	-384	-0-	340	2	51	9	Y	46					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32 113	1 9	1038	2	Y	103					165
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22 55	1 9	746	2	Y	50	180	1			35

TALL CITY OPERATIONS LLC 835517
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

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

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	3744	-0-	-1092	-0-	3507	2	237	9	N	215	189	1			384
11	4320 X	3857	-0-	-463	-0-	3699	2	158	9	N	144					528
12	4464 X	2121	-0-	-2343	-0-	2031	2	90	9	N	82	377	1			233
01	3813 X	14	-0-	-3799	-0-	8	2	6	9	N	5					238
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3817	2	147	9	N	134					372
*03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4652	2	235	9	N	214	368	1			218

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

10	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	Y	1					64
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					64
12	434 N	225	-0-	-209	-0-	224	3	1	9	Y	1					65
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	237	3	4	9	Y	4					69
02	DLQ G-10	211	-0-	211	452	211	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10	321	-0-	321	773	319	3	2	9	Y	2					71

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					39
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	290	3	2	9	Y	2					41
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	402	3	4	9	Y	4					45
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	189	3	3	9	Y	3					48
02	DLQ G-10	302	-0-	302	494	300	3	2	9	Y	2					50
03	DLQ G-10	182	-0-	182	676	181	3	1	9	Y	1					51

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	76	37	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	104	28	3			Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298

10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13					77
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7					84
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	319	3	19	9	N	17					101
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	261	3	2	9	N	2					103
02	392 N	226	-0-	-166	-0-	209	3	17	9	N	15					118
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					118

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1					42
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5					47
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9					56
01	DLQ G-10		503	-0-	503	503	496	3	7	9	Y	6					62
02	DLQ G-10		535	-0-	535	1038	529	3	6	9	Y	5					67
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1456	415	3	3	9	Y	3					70

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1					68
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					68
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	691	3	2	9	Y	2					70
01	DLQ G-10		948	-0-	948	948	942	3	6	9	Y	5					75
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1675	727	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		893	-0-	893	2568	890	3	3	9	Y	3					78

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

10	558	X	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-	22	0			21
11	540	X	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					21
12	558	X	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					21
01	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					21
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					21
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	90	0			86
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					86
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					86
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					86
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					86
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			5
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	504	X	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	952 X	893	-0-	-59	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	935	-0-	-119	-0-	935	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

10	372 X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					50
11	690 X	316	-0-	-374	-0-	316	2			N	-0-					50
12	713 X	334	-0-	-379	-0-	334	2			N	-0-					50
01	713 X	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					50
02	308 X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					50
03	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					50

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

10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					53
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					54
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					55
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2					57
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	Y	3					60

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
BYNUM WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

10	14B2 EXT	903	-0-	903	2537	903	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	533	-0-	533	3070	533	3			N	-0-					-0-
*12	2408	345	-0-	-2063	1007	345	3			N	-0-					-0-
01	899	158	-0-	-741	266	158	3			N	-0-					-0-
02	812	546	-0-	-266	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

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

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

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

P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

10	713 N	572	-0-	-141	-0-	66	1	506	3	N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	-0-			-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	677	3	N	-0-			-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
STALEY OPERATING CO. 811415
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

10	651 N	650	-0-	-1	-0-	636	2	14	9	N	13			60
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15			75
12	620 N	483	-0-	-137	-0-	480	2	3	9	N	3			78
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	563	2	3	9	N	3			81
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	419	2	26	9	N	24			105
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	N	4			109

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

10	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	924 #	372	-0-	-552	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03	899 #	342	-0-	-557	-0-	342	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
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	2	N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	80	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	74	1	405	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

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

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*07	930	N	916	-0-	-14	-0-	26	1	877	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	930	N	798	-0-	-132	-0-	23	1	763	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	990	N	891	-0-	-99	-0-	26	1	853	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	930	N	854	-0-	-76	-0-	25	1	816	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	780	N	659	-0-	-121	-0-	19	1	629	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	930	N	775	-0-	-155	-0-	16	1	748	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	868	N	793	-0-	-75	-0-	13	1	768	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	14	1	620	3	Y	-0-	2	1			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	780	N	534	-0-	-246	-0-	16	1	506	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	744	N	613	-0-	-131	-0-	18	1	582	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	558	N	437	-0-	-121	-0-	9	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	620	N	525	-0-	-95	-0-	9	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	504	N	434	-0-	-70	-0-	7	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	488	-0-	-82	-0-	14 12	1 9	462	3	Y	11	10	1			3
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	515	3	Y	11	11	1			3
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	527	3	Y	10	11	1			2
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	621	3	Y	12	12	1			2
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	625	3	Y	11	10	1			3
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	516	3	Y	11	12	1			2
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	445	3	Y	12	12	1			2
*11	450	N	449	-0-	-1	-0-	13 12	1 9	424	3	Y	11	11	1			2
*12	465	N	215	-0-	-250	-0-	4 8	1 9	203	3	Y	7	7	1			2
*01	465	N	425	-0-	-40	-0-	7 12	1 9	406	3	Y	11	11	1			2
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	412	3	Y	12	11	1			3
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	405	3	Y	10	11	1			2

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
*04	570	N	546	-0-	-24	-0-	16 12	1 9	518	3	Y	11	10	1			3
*05	589	N	560	-0-	-29	-0-	16 12	1 9	532	3	Y	11	11	1			3
*06	570	N	539	-0-	-31	-0-	15 11	1 9	513	3	Y	10	11	1			2
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	531	3	Y	12	12	1			2
*08	558	N	497	-0-	-61	-0-	14 12	1 9	471	3	Y	11	10	1			3
*09	540	N	523	-0-	-17	-0-	15 12	1 9	496	3	Y	11	12	1			2
*10	558	N	519	-0-	-39	-0-	15 13	1 9	491	3	Y	12	12	1			2
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	465	3	Y	11	11	1			2
*12	527	N	513	-0-	-14	-0-	10 12	1 9	491	3	Y	11	10	1			3
*01	527	N	513	-0-	-14	-0-	8 12	1 9	493	3	Y	11	12	1			2
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	441	3	Y	12	11	1			3
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	10 11	1 9	474	3	Y	10	11	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	820	-0-	-50	-0-	24	1	784	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	868	N	832	-0-	-36	-0-	24	1	796	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	840	N	803	-0-	-37	-0-	23	1	769	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	837	N	817	-0-	-20	-0-	23	1	781	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	837	N	827	-0-	-10	-0-	24	1	791	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	775	N	772	-0-	-3	-0-	16	1	744	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	767	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	700	N	658	-0-	-42	-0-	11	1	634	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	15	1	698	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	341	N	169	-0-	-172	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	216	-0-	-54	-0-	6	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	101	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	155	N	98	-0-	-57	-0-	2	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	196	N	86	-0-	-110	-0-	1	1	75	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	30	1	975	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	879	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	900	N	740	-0-	-160	-0-	22	1	706	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	930	N	700	-0-	-230	-0-	20	1	667	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	810	N	728	-0-	-82	-0-	21	1	699	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	775	N	425	-0-	-350	-0-	9	1	410	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	703	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	673	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	64	1	2104	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	66	1	2167	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	62	1	2045	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	61	1	2067	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	61	1	2026	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	61	1	1977	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	60	1	1954	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	56	1	1879	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	42	1	1971	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	2046	N	1536	-0-	-510	-0-	25	1	1492	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1614	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	936	3	Y	11	10	1			3
*05	992	N	965	-0-	-27	-0-	28 12	1 9	925	3	Y	11	11	1			3
*06	960	N	902	-0-	-58	-0-	26 11	1 9	865	3	Y	10	11	1			2
*07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	25 13	1 9	861	3	Y	12	12	1			2
*08	961	N	851	-0-	-110	-0-	24 12	1 9	815	3	Y	11	10	1			3
*09	900	N	718	-0-	-182	-0-	21 12	1 9	685	3	Y	11	12	1			2
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	1600	3	Y	17	16	1			3
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	1264	3	Y	22	21	1			4
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	1176	3	Y	20	19	1			5
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	1169	3	Y	17	19	1			3
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	1013	3	Y	12	12	1			3
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	1067	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

*04	720	N	702	-0-	-18	-0-	20 12	1 9	670	3	Y	11	10	1			3
*05	744	N	707	-0-	-37	-0-	21 12	1 9	674	3	Y	11	11	1			3
*06	720	N	622	-0-	-98	-0-	18 11	1 9	593	3	Y	10	11	1			2
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	703	3	Y	12	12	1			2
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	691	3	Y	11	10	1			3
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	646	3	Y	11	12	1			2
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	654	3	Y	12	12	1			2
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	629	3	Y	11	11	1			2
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	647	3	Y	11	10	1			3
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	655	3	Y	11	12	1			2
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	618	3	Y	12	11	1			3
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	11 11	1 9	489	3	Y	10	11	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	871	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	866	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	43	1	1442	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1365	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	990	N	690	-0-	-300	-0-	20	1	659	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	17	1	800	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	13	1	763	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	644	N	632	-0-	-12	-0-	11	1	611	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	13	1	587	3	Y	-0-	2	1			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

*04	990	N	967	-0-	-23	-0-	28	1	928	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	875	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	992	N	617	-0-	-375	-0-	17	1	587	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	992	N	438	-0-	-554	-0-	12	1	417	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	840	N	818	-0-	-22	-0-	24	1	783	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	854	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	837	N	726	-0-	-111	-0-	15	1	699	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	868	N	722	-0-	-146	-0-	12	1	698	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	700	N	635	-0-	-65	-0-	11	1	611	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	848	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	29	1	952	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	985	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	990	N	987	-0-	-3	-0-	29	1	947	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	28	1	939	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	28	1	935	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	961	N	939	-0-	-22	-0-	28	1	898	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	930	N	914	-0-	-16	-0-	26	1	876	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	961	N	881	-0-	-80	-0-	18	1	851	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1057	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	18	1	1048	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

*04	960	N	620	-0-	-340	-0-	18	1	590	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	899	N	567	-0-	-332	-0-	16	1	539	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	711	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	750	N	722	-0-	-28	-0-	21	1	689	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	775	N	761	-0-	-14	-0-	22	1	726	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	749	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	3	Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	33	1	1106	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	34	1	1137	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	35	1	1127	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1050	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	23	1	1083	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	19	1	1125	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	16	1	932	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1116	N	692	-0-	-424	-0-	15	1	667	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	563	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	390	-0-	-75	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 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
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	360	N	346	-0-	-14	-0-	10	1	336	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	403	N	343	-0-	-60	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	323	-0-	-37	-0-	9	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	372	N	326	-0-	-46	-0-	7	1	307	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*01	341	N	325	-0-	-16	-0-	5	1	308	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	308	N	284	-0-	-24	-0-	5	1	275	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	709	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	775	N	763	-0-	-12	-0-	22	1	729	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	750	N	732	-0-	-18	-0-	22	1	698	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	775	N	730	-0-	-45	-0-	21	1	696	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	750	N	711	-0-	-39	-0-	20	1	679	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	744	N	717	-0-	-27	-0-	15	1	690	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	744	N	716	-0-	-28	-0-	12	1	692	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	672	N	641	-0-	-31	-0-	11	1	617	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1250	3	Y	11	10	1			3
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1299	3	Y	11	11	1			3
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1242	3	Y	10	11	1			2
*07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	37 13	1 9	1246	3	Y	12	12	1			2
*08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	37 12	1 9	1255	3	Y	11	10	1			3
*09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	37 12	1 9	1206	3	Y	11	12	1			2
*10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	38 13	1 9	1229	3	Y	12	12	1			2
*11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	35 12	1 9	1175	3	Y	11	11	1			2
*12	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	24 12	1 9	1134	3	Y	11	10	1			3
*01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	20 12	1 9	1170	3	Y	11	12	1			2
*02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	17 13	1 9	989	3	Y	12	11	1			3
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	23 11	1 9	1068	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	635	3	Y	11	10	1			3
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	654	3	Y	11	11	1			3
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	627	3	Y	10	11	1			2
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	660	3	Y	12	12	1			2
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	636	3	Y	11	10	1			3
*09	660	N	537	-0-	-123	-0-	16 12	1 9	509	3	Y	11	12	1			2
*10	713	N	525	-0-	-188	-0-	15 13	1 9	497	3	Y	12	12	1			2
*11	660	N	637	-0-	-23	-0-	18 12	1 9	607	3	Y	11	11	1			2
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	605	3	Y	11	10	1			3
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	598	3	Y	11	12	1			2
*02	588	N	585	-0-	-3	-0-	10 13	1 9	562	3	Y	12	11	1			3
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	615	3	Y	10	11	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	750	N	650	-0-	-100	-0-	19	1	620	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	775	N	757	-0-	-18	-0-	21	1	723	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	670	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	744	N	675	-0-	-69	-0-	20	1	642	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	720	N	646	-0-	-74	-0-	18	1	615	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	627	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

*04	510	N	495	-0-	-15	-0-	14	1	470	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	527	N	517	-0-	-10	-0-	15	1	490	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	460	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	14	1	483	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	465	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	494	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	386	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	403	N	385	-0-	-18	-0-	11	1	362	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	420	N	371	-0-	-49	-0-	11	1	349	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	403	N	351	-0-	-52	-0-	10	1	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	351	-0-	-13	-0-	6	1	345	3	Y	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-

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
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	29	1	971	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	16	1	987	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	952	N	931	-0-	-21	-0-	16	1	902	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	21	1	968	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	841	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46	1	1537	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	49	1	1630	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1590	N	951	-0-	-639	-0-	28	1	911	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1767	N	434	-0-	-1333	-0-	13	1	408	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1650	N	361	-0-	-1289	-0-	10	1	339	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	992	N	667	-0-	-325	-0-	14	1	641	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	1740	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
*04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	39	1	1278	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	40	1	1314	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	38	1	1268	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	38	1	1298	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	39	1	1302	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	36	1	1223	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	27	1	1269	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	21	1	1274	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	20	1	1141	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	48	1	1571	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	47	1	1545	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1453	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	43	1	1466	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	45	1	1491	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1471	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	33	1	1549	3	Y	104	83	1			26
							114	9									
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	28	1	1664	3	Y	118	121	1			23
							130	9									
*02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	20	1	1179	3	Y	105	104	1			24
							116	9									
03	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	8	1	359	3	Y	107	108	1			23
							118	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
*04	2040	N	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1556	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1581	N	914	-0-	-667	-0-	27	1	875	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	25	1	841	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1674	N	855	-0-	-819	-0-	24	1	818	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	899	N	708	-0-	-191	-0-	20	1	676	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	873	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	808	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	32	1	1509	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	42	1	2526	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	17	1	795	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

*04	990	N	947	-0-	-43	-0-	27	1	908	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	28	1	924	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	990	N	908	-0-	-82	-0-	26	1	871	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	992	N	920	-0-	-72	-0-	26	1	881	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	961	N	895	-0-	-66	-0-	26	1	857	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	900	N	847	-0-	-53	-0-	25	1	810	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	930	N	856	-0-	-74	-0-	25	1	818	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	870	N	796	-0-	-74	-0-	23	1	761	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	868	N	840	-0-	-28	-0-	17	1	811	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	868	N	725	-0-	-143	-0-	12	1	707	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*02	756	N	745	-0-	-11	-0-	13	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

*04	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	49	1	1614	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	50	1	1636	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	47	1	1571	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*07	1736	N	823	-0-	-913	-0-	23	1	783	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	44	1	1412	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	44	1	1498	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1634	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	459	-0-	-141	-0-	13	1	446	3	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	258	-0-	-132	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	455	-0-	-10	-0-	13	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	510	N	507	-0-	-3	-0-	14	1	481	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	472	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	476	N	461	-0-	-15	-0-	8	1	440	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 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
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	750	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	51	1	1720	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	40	1	1899	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	1976	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	3	Y	22	22	1			5
							24	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
*04	900	N	815	-0-	-85	-0-	24	1	780	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	29	1	962	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	992	N	436	-0-	-556	-0-	12	1	412	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	930	N	558	-0-	-372	-0-	16	1	530	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	961	N	703	-0-	-258	-0-	21	1	669	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	952	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	868	N	816	-0-	-52	-0-	14	1	789	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	20	1	890	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

*04	1710	N	1238	-0-	-472	-0-	36	1	1190	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	39	1	1285	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1547	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	46	1	1538	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	44	1	1428	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	45	1	1453	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1379	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1437	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1292	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1212	3	Y	11	10	1			3
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1259	3	Y	11	11	1			3
*06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	37 11	1 9	1219	3	Y	10	11	1			2
*07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	35 13	1 9	1188	3	Y	12	12	1			2
*08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	34 12	1 9	1151	3	Y	11	10	1			3
*09	1260	N	363	-0-	-897	-0-	11 9	1 9	343	3	Y	8	9	1			2
*10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	30 8	1 9	965	3	Y	7	8	1			1
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1234	3	Y	11	10	1			2
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	881	3	Y	11	10	1			3
*01	992	N	862	-0-	-130	-0-	14 11	1 9	837	3	Y	10	11	1			2
*02	1204	N	731	-0-	-473	-0-	12 6	1 9	713	3	Y	5	6	1			1
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	18 12	1 9	813	3	Y	11	10	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	1966	3	Y	11	10	1			3
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	1983	3	Y	11	11	1			3
*06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	48 11	1 9	1583	3	Y	10	11	1			2
*07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	52 25	1 9	1768	3	Y	23	22	1			3
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	61 24	1 9	2032	3	Y	22	20	1			5
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	1834	3	Y	23	23	1			5
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	1872	3	Y	11	14	1			2
*11	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	52 12	1 9	1767	3	Y	11	11	1			2
*12	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	38 13	1 9	1770	3	Y	12	11	1			3
*01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	29 26	1 9	1734	3	Y	24	22	1			5
*02	1708	N	1388	-0-	-320	-0-	23 24	1 9	1341	3	Y	22	22	1			5
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	1957	3	Y	22	22	1			5

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
*04	930	N	913	-0-	-17	-0-	26	1	876	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	935	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	960	N	935	-0-	-25	-0-	27	1	897	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	961	N	924	-0-	-37	-0-	26	1	886	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	840	N	816	-0-	-24	-0-	23	1	781	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	868	N	551	-0-	-317	-0-	11	1	531	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	868	N	567	-0-	-301	-0-	9	1	546	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	756	N	497	-0-	-259	-0-	8	1	479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	8	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	888	-0-	-42	-0-	26	1	850	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	902	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	930	N	909	-0-	-21	-0-	26	1	872	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	930	N	918	-0-	-12	-0-	26	1	881	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	868	N	653	-0-	-215	-0-	19	1	621	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	840	N	142	-0-	-698	-0-	4	1	127	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	868	N	69	-0-	-799	-0-	1	1	60	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	15	1	856	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	42	1	1398	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	44	1	1433	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	41	1	1399	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	42	1	1401	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	42	1	1351	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	42	1	1373	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	39	1	1320	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	29	1	1348	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	23	1	1359	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	21	1	1227	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

*04	960	N	860	-0-	-100	-0-	25	1	823	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	930	N	878	-0-	-52	-0-	26	1	840	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	900	N	833	-0-	-67	-0-	24	1	798	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	899	N	730	-0-	-169	-0-	21	1	696	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	868	N	594	-0-	-274	-0-	17	1	565	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	810	N	603	-0-	-207	-0-	18	1	573	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	744	N	647	-0-	-97	-0-	19	1	615	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	620	N	557	-0-	-63	-0-	11	1	537	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	747	-0-	-513	-0-	22 11	1 9	714	3	Y	10	9	1			3
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	845	3	Y	11	11	1			3
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1010	3	Y	9	10	1			2
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	1247	3	Y	12	12	1			2
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1278	3	Y	11	10	1			3
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1216	3	Y	11	12	1			2
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	1209	3	Y	12	12	1			2
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1167	3	Y	11	11	1			2
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1185	3	Y	11	10	1			3
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	1236	3	Y	11	12	1			2
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	1080	3	Y	12	11	1			3
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	25 11	1 9	1160	3	Y	10	11	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	770	-0-	-40	-0-	22 12	1 9	736	3	Y	11	10	1			3
*05	837	N	804	-0-	-33	-0-	23 12	1 9	769	3	Y	11	11	1			3
*06	810	N	757	-0-	-53	-0-	22 11	1 9	724	3	Y	10	11	1			2
*07	806	N	777	-0-	-29	-0-	22 13	1 9	742	3	Y	12	12	1			2
*08	806	N	774	-0-	-32	-0-	22 12	1 9	740	3	Y	11	10	1			3
*09	750	N	727	-0-	-23	-0-	21 12	1 9	694	3	Y	11	12	1			2
*10	775	N	737	-0-	-38	-0-	22 13	1 9	702	3	Y	12	12	1			2
*11	750	N	699	-0-	-51	-0-	20 12	1 9	667	3	Y	11	11	1			2
*12	744	N	691	-0-	-53	-0-	14 12	1 9	665	3	Y	11	10	1			3
*01	744	N	713	-0-	-31	-0-	11 12	1 9	690	3	Y	11	12	1			2
*02	644	N	610	-0-	-34	-0-	10 13	1 9	587	3	Y	12	11	1			3
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	14 11	1 9	645	3	Y	10	11	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	814	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	847	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	870	N	849	-0-	-21	-0-	25	1	813	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	868	N	867	-0-	-1	-0-	25	1	831	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	899	N	837	-0-	-62	-0-	24	1	800	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	812	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	775	N	735	-0-	-40	-0-	15	1	708	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	819	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	700	N	669	-0-	-31	-0-	11	1	645	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

*04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	41	1	1361	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	44	1	1435	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
*06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	42	1	1378	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	42	1	1401	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	41	1	1343	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	42	1	1364	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	37	1	1263	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	28	1	1308	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	22	1	1309	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	19	1	1130	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	28	1	1282	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	21	1	686	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	723	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	671	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	713	N	188	-0-	-525	-0-	5	1	174	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	713	N	693	-0-	-20	-0-	20	1	660	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	690	N	148	-0-	-542	-0-	4	1	134	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	660	N	522	-0-	-138	-0-	15	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	563	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	524	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	12	1	549	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	434	N	406	-0-	-28	-0-	11	1	382	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-	2	1			-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

10	651 N	578	-0-	-73	-0-	39	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	682	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	50	1	679	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	814	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
*02	700 N	443	-0-	-257	-0-	34	1	394	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	67	1	791	3	Y	13	13	1			4
						14	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	38	1	516	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	36	1	443	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	532 N	226	-0-	-306	-0-	18	1	205	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	465 N	97	-0-	-368	-0-	7	1	87	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	28	1	384	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	392	N	190	-0-	-202	-0-	15	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	14	1	164	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

10	DLQ G-10		152	-0-	152	322	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	488	N	166	-0-	-322	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	DLQ G-10		168	-0-	168	287	11	1	154	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	497	N	210	-0-	-287	-0-	14	1	192	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	DLQ G-10		8	-0-	8	37	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2376	70	1	983	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	2400	N	1586	-0-	-814	1562	108	1	1449	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2970	N	1408	-0-	-1562	-0-	105	1	1277	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	113	1	1277	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	79	1	935	3	Y	20	19	1			6
							22	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10		DLQ G-10	713	-0-	713	1433	47	1	663	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1947	N	514	-0-	-1433	-0-	35	1	473	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	620	N	572	-0-	-48	-0-	46	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	410	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	660	-0-	660	1393	44	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2080	N	687	-0-	-1393	-0-	47	1	633	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	60	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	293	-0-	293	640	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	309	-0-	-640	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	197	-0-	-83	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	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
10		DLQ G-10	790	-0-	790	1778	52	1	727	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2319	N	541	-0-	-1778	-0-	36	1	488	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*01	775	N	754	-0-	-21	-0-	60	1	685	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	80	1	1120	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	99	1	1336	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1798	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1279	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	1209	N	756	-0-	-453	-0-	57	1	675	3	Y	22	22	1			6
							24	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	42	1	574	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	11	1			4

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	270	N	27	-0-	-243	-0-	1	1	16	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8	8	1			2
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	836	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	24	1	331	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	250	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	55	1	749	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*01	868	N	833	-0-	-35	-0-	67	1	756	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	756	N	513	-0-	-243	-0-	40	1	460	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	55	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	52	1	630	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	696	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	41	1	505	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	448	N	224	-0-	-224	-0-	17	1	200	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	558	N	216	-0-	-342	-0-	16	1	194	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	21	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	981	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	392	N	340	-0-	-52	-0-	27	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	19	1	264	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	24	1	293	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	980	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	588	N	371	-0-	-217	-0-	29	1	334	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	66	1	786	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	24	1	283	3	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
10	2706	N	227	-0-	-2479	-0-	15	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	190	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	25	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		952	-0-	952	952	74	1	877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	527	N	167	-0-	-360	-0-	11	1	155	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	44	1	530	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	504	N	81	-0-	-423	-0-	6	1	68	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	67	1	792	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

10	682	N	623	-0-	-59	-0-	41	1	579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	42	1	562	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	49	1	601	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	560	N	520	-0-	-40	-0-	41	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	39	1	462	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	69	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

10	620	N	429	-0-	-191	-0-	28	1	387	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	914	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	546	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	178	-0-	-242	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

10	T. A.		1218	-0-	1218	2271	81	1	1129	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	T. A.		971	-0-	971	3242	66	1	895	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	4233	X	991	-0-	-3242	-0-	75	1	907	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	912	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	76	1	898	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	631	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	45	1	613	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	37	1	447	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	99	1	1171	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	139	1	1880	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	127	1	1548	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1578	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	113	1	1305	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	119	1	1413	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

10	1922	N	604	-0-	-1318	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	103	1	1395	3	Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1294	3	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	62	-0-	-1338	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

10	837	N	686	-0-	-151	-0-	45	1	632	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	37	1	498	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	35	1	422	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	682	N	681	-0-	-1	-0-	54	1	617	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	410	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	871	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	61	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		80	-0-	80	80	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	12	1	147	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	308	N	216	-0-	-92	-0-	17	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

10	837 N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-
*02	588 N	417	-0-	-171	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	106	1	1482	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1620	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	75	1	911	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
*01	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	31	1	346	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*02	1624 N	521	-0-	-1103	-0-	41	1	473	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	992 N	420	-0-	-572	-0-	32	1	381	3	Y	6	6	1			2
						7	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	116	1	1624	3	Y	-0-					-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1834	3	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	143	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	137	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*02	1736 N	1248	-0-	-488	-0-	99	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	167	1	1983	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	68	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	61	1	819	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	71	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86	1	980	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	644	N	155	-0-	-489	-0-	11	1	133	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	35	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	408	-0-	-124	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

10	1116	N	411	-0-	-705	-0-	27	1	371	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1078	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	83	1	965	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	32	1	451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1380	N	367	-0-	-1013	-0-	25	1	336	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	40	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	496	N	56	-0-	-440	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	620	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	651	N	500	-0-	-151	-0-	40	1	451	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*02	588	N	401	-0-	-187	-0-	31	1	358	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	24	1	284	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	693	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	61	1	822	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	837	N	21	-0-	-816	-0-	1	1	11	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1	918	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	860	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	49	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	599	-0-	-17	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	774	-0-	-590	-0-	59	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	395	-0-	-907	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	187	-0-	-821	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	140	-0-	-635	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	18	1	218	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*01	558	N	278	-0-	-280	-0-	22	1	250	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	76	1	1028	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	77	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	77	1	872	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	84	1	1171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	74	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	97	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	85	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	69	1	805	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	495	-0-	-342	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	797	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	65	1	769	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	337	-0-	-252	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	319	-0-	-45	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-

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
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	14	1	193	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	742	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	560	N	450	-0-	-110	-0-	35	1	404	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	37	1	434	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	244	-0-	-252	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	188	-0-	-64	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	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
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	322	-0-	-70	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	84	-0-	-56	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	58	1	778	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	69	1	819	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	741	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
*02	756	N	707	-0-	-49	-0-	56	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	3	Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	106	1	1478	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	148	1	2000	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	137	1	1557	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	112	1	1325	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	28	1	381	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	392	N	359	-0-	-33	-0-	28	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	27	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	24	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	434	N	164	-0-	-270	-0-	13	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	336	N	298	-0-	-38	-0-	24	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	25	1	309	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	527	N	192	-0-	-335	-0-	15	1	171	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	504	N	143	-0-	-361	-0-	11	1	125	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	15	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	930	N	743	-0-	-187	-0-	60	1	682	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	924	N	887	-0-	-37	-0-	70	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	65	1	775	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

10	INC G-10		459	-0-	459	907	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	1245	N	338	-0-	-907	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

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

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	13	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	310	N	165	-0-	-145	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	196	N	124	-0-	-72	-0-	10	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	118	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	3	Y	-0-					-0-
12	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	140	1	1706	3	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	128	1	1447	3	Y	-0-					-0-
*02	1596 N	1144	-0-	-452	-0-	91	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	1524	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	67	1	934	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	64	1	865	3	Y	20	18	1			4
						22	9									
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	64	1	784	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
*01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	54	1	607	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	80	1	931	3	Y	16	15	1			4
						18	9									
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	964	3	Y	14	14	1			4
						15	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

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

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

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

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	249	-0-	-340	-0-	16	1	225	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	450	N	110	-0-	-340	-0-	7	1	92	3	N	10	9	1			2
							11	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	48	1	569	3	N	7	7	1			2
							8	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	20	1	244	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	504	N	469	-0-	-35	-0-	37	1	425	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	233	3	N	5	5	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1610	3	N	26	26	1			4
						29	9									
11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	103	1	1397	3	N	37	34	1			7
						41	9									
12	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	119	1	1451	3	N	32	33	1			6
						35	9									
*01	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	131	1	1485	3	N	21	20	1			7
						23	9									
*02	1428 N	1382	-0-	-46	-0-	107	1	1244	3	N	28	27	1			8
						31	9									
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	123	1	1452	3	N	27	27	1			8
						30	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	18	1	256	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	5	4	1			1
						6	9									
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	22	1	264	3	N	4	4	1			1
						4	9									
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*02	420 N	215	-0-	-205	-0-	17	1	195	3	N	3	3	1			1
						3	9									
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	2	1			1
						2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	6	6	1			1
							7	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	5	5	1			1
							6	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

10	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	69	1	969	3	N	27	27	1			4
							30	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	N	37	34	1			7
							41	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	3	N	34	34	1			7
							37	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	3	N	20	20	1			7
							22	9									
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1131	3	N	28	27	1			8
							31	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	93	1	1098	3	N	26	26	1			8
							29	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	N	-0-					-0-
*02	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-
03	899	N	736	-0-	-163	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	N	9	10	1			1
							10	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	16	14	1			3
							18	9									
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	49	1	599	3	N	14	14	1			3
							15	9									
*01	868	N	697	-0-	-171	-0-	56	1	632	3	N	8	8	1			3
							9	9									
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	N	11	11	1			3
							12	9									
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	664	3	N	11	11	1			3
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	46	1	635	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	987	3	N	14	12	1			3
							15	9									
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	61	1	744	3	N	12	13	1			2
							13	9									
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	896	3	N	8	7	1			3
							9	9									
*02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	63	1	732	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	783	3	N	10	10	1			3
							11	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

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

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

10	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	1085	N	938	-0-	-147	-0-	70	1	859	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*01	1116	N	773	-0-	-343	-0-	62	1	705	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	70	1	807	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	67	1	798	3	N	6	6	1			2
							7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

10	930	N	884	-0-	-46	-0-	59	1	824	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	46	1	626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	56	1	685	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	698	-0-	-201	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	616	N	575	-0-	-41	-0-	46	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

10	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	213	1	2974	3	N	29	29	1			4
							32	9									
11	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	197	1	2670	3	N	41	37	1			8
							45	9									
12	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	230	1	2795	3	N	36	37	1			7
							40	9									
*01	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	254	1	2880	3	N	22	22	1			7
							24	9									
*02	2912	X	2572	-0-	-340	-0-	202	1	2340	3	N	27	26	1			8
							30	9									
03	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	240	1	2839	3	N	30	29	1			9
							33	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	64	1	897	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	47	1	630	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	1147	N	767	-0-	-380	-0-	58	1	707	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	961	N	715	-0-	-246	-0-	58	1	654	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*02	644	N	611	-0-	-33	-0-	48	1	561	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

10	713	N	586	-0-	-127	-0-	39	1	541	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	37	1	499	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

10	1178	N	837	-0-	-341	-0-	55	1	767	3	N	14	13	1			2
							15	9									
11	1170	N	781	-0-	-389	-0-	52	1	708	3	N	19	17	1			4
							21	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	16	17	1			3
							18	9									
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	10	10	1			3
							11	9									
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	14	13	1			4
							15	9									
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	N	13	13	1			4
							14	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	250	3	N	7	7	1			1
							8	9									
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	236	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	8	8	1			2
							9	9									
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	7	7	1			2
							8	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	291	1	4073	3	N	30	30	1			4
							33	9									
11	4560	X	3849	-0-	-711	-0-	262	1	3543	3	N	40	36	1			8
							44	9									
12	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	312	1	3797	3	N	36	37	1			7
							40	9									
*01	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	341	1	3865	3	N	22	22	1			7
							24	9									
*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1	3786	3	N	31	30	1			8
							34	9									
03	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	327	1	3870	3	N	31	30	1			9
							34	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	9	N	10					80
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					80
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	N	4					84
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1131	3	7	9	N	6					90
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	939	3	11	9	N	10					100
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1069	3	2	9	N	2					102

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

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

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					64
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					65
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5					70
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	338	3	2	9	N	2					72
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					73
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	254	3	1	9	N	1					74

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					14
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					14
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					14
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					14
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					30
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					30
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					30
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30

HERCULES (CANYON) 40680 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COBALT OPERATING, LLC 162726
HERCULES WELL #: 2771 RRCID -> 134246 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					255

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					262
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					262
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					262
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					262
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					262
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					262

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					57
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					57
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					57
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					57
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	N	13	60	1	1	8	63
11	240	X	89	-0-	-151	-0-	66	3	23	9	N	21					84
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1602	3	402	9	N	365	358	1	6	8	85
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1254	3	211	9	N	192	183	1			94
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	410	3	29	9	N	26	56	1	1	8	63
03	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	883	3	133	9	N	121	51	1			133

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	72	-0-	-1137	-0-	72	3			N	-0-					30
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
12	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					30
01	465	X	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					30
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					30
*03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9568	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	11910	X	11663	-0-	-247	-0-	11663	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			Y	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-					-0-
*03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1414	3	34	9	N	31					67
11	2250	X	1461	-0-	-789	-0-	1438	3	23	9	N	21					88
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1531	3	50	9	N	45	54	1			79
01	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1406	3	33	9	N	30	27	1			82
02	1428	X	1289	-0-	-139	-0-	1274	3	15	9	N	14	54	1			42
03	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	1285	3	35	9	N	32	48	1			26

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	685	3	608	9	Y	553	592	1	1	8	57
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	672	3	605	9	Y	550	474	1			133
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1002	3	523	9	Y	475	563	1			45
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	740	3	641	9	Y	583	563	1			65
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1473	3	641	9	Y	583	566	1	2	8	80
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	80	1			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	141	-0-	-293	-0-	54	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	840	N	123	-0-	-717	-0-	36	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	80	1			6
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	104	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	73	3	91	9	Y	83	81	1			11
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	11	1			-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
10	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2294	3	152	9	N	138	134	1			37
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2451	3	114	9	N	104	63	1			78
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2673	3	134	9	N	122	109	1			91
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2639	3	154	9	N	140	147	1			84
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2376	3	112	9	N	102	78	1			108
03	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2174	3	116	9	N	105	141	1			72

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
10	310	X	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	15	1	1	8	44
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					44
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					44
01	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					44
02	280	X	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					44
03	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	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
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2225	3	23	9	Y	21	1	1	2	8	73
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	3	57	9	Y	52					125
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1682	3	13	9	Y	12	100	1	2	8	35
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1009	3	206	9	Y	187	150	1			72
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	828	3	201	9	Y	183	165	1			90
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1977	3	211	9	Y	192	237	1	2	8	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
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	956	3	261	9	Y	237	254	1	1	8	24
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1263	3	260	9	Y	236	203	1			57
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1602	3	223	9	Y	203	241	1			19
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1859	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1156	3	31	9	Y	28	52	1			4
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1342	3	40	9	Y	36	34	1	1	8	5

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

10	837	X	756	-0-	-81	-0-	722	3	34	9	N	31	68	1			30
11	810	X	767	-0-	-43	-0-	739	3	28	9	N	25					55
12	806	X	668	-0-	-138	-0-	648	3	20	9	N	18	58	1			15
01	806	X	769	-0-	-37	-0-	743	3	26	9	N	24					39
02	728	X	651	-0-	-77	-0-	626	3	25	9	N	23					62
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	621	3	46	9	N	42	71	1			33

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

10	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	1893	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	1659	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1895	3	74	9	Y	67	80	1			6
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	Y	72	70	1			8
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1757	3	78	9	Y	71	69	1			10
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2298	3	129	9	Y	117	10	1			117

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1237	3	30	9	N	27					55
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1285	3	55	9	N	50	55	1			50
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	N	40					90
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1387	3	66	9	N	60	97	1			53
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1249	3	52	9	N	47					100
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1225	3	114	9	N	104	154	1			50

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1216	3	33	9	N	30	41	1			38
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1229	3	19	9	N	17					55
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	3	21	9	N	19	57	1			17
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39	9	N	35					52
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1066	3	10	9	N	9					61
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3			N	-0-					61

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

10	3999	X	514	-0-	-3485	-0-	514	3			N	-0-					63
11	3870	X	2824	-0-	-1046	-0-	2814	3	10	9	N	9					72
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4613	3	80	9	N	73	88	1			57
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2380	3	53	9	N	48	67	1			38
02	2632	X	912	-0-	-1720	-0-	887	3	25	9	N	23					61
03	4681	X	1151	-0-	-3530	-0-	1077	3	74	9	N	67	55	1			73

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	942	3	261	9	Y	237	254	1	1	8	24
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	967	3	260	9	Y	236	203	1			57
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	824	3	223	9	Y	203	241	1			19
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	659	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1075	3	24	9	Y	22	47	1			3
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	3	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1279	3	140	9	N	127	162	1			22
11	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1237	3	62	9	N	56					78
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1280	3	98	9	N	89	137	1			30
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1162	3	86	9	N	78	70	1			38
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1065	3	73	9	N	66					104
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1116	3	78	9	N	71	152	1			23

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

10	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1882	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1957	3	45	9	Y	41	35	1			10
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2237	3	42	9	Y	38	44	1			4
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	3	48	9	Y	44	42	1	1	8	6
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	3	61	9	Y	55	53	1			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11084	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11590	3	90	9	Y	82	70	1			20
12	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12469	3	113	9	Y	103	113	1			10
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12081	3	95	9	Y	86	86	1			10
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10049	3	94	9	Y	85	83	1			12
*03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10354	3	121	9	Y	110	106	1			16

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

10	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	1887	3	51	9	N	46	85	1			18
11	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	1832	3	52	9	N	47					65
12	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	2018	3	57	9	N	52	75	1			42
01	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	1871	3	59	9	N	54	65	1			31
02	1848	X	1749	-0-	-99	-0-	1688	3	61	9	N	55					86
03	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	1703	3	62	9	N	56	119	1			23

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

10	868	N	820	-0-	-48	-0-	791	3	29	9	N	26	58	1			22
11	810	N	636	-0-	-174	-0-	618	3	18	9	N	16					38
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	708	3	53	9	N	48	55	1			31
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	841	3	72	9	N	65	38	1			58
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21					79
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	N	2	37	1			44

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

10	1550	X	614	-0-	-936	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			38
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					38
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					38
01	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5					43
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1105	3	41	9	N	37					80
*03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1001	3	35	9	N	32	56	1			56

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
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3308	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3655	3	90	9	Y	82	70	1			20
12	3565	X	2379	-0-	-1186	-0-	2302	3	77	9	Y	70	83	1			7
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3717	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3103	3	94	9	Y	85	83	1			12
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3478	3	121	9	Y	110	106	1			16

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1093	3	14	9	N	13	61	1			25
11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1091	3	28	9	N	25					50
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	3	43	9	N	39	62	1			27
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	29	1			33
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	975	3	31	9	N	28					61
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	963	3	35	9	N	32	56	1			37

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	840	3	33	9	N	30					70
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	869	3	19	9	N	17	55	1			32
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	969	3	31	9	N	28					60
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	48	1			66
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	806	3	44	9	N	40	63	1			43
03	992	N	747	-0-	-245	-0-	699	3	48	9	N	44	56	1			31

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

10	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1393	3	110	9	N	100	123	1			58
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	3	62	9	N	56	44	1			70
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	122	137	1			55
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	90	77	1			68
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	3	105	9	N	95	69	1			94
03	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	1292	3	81	9	N	74	116	1			52

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

10	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1585	3	90	9	Y	82	99	1			176
11	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1731	3	85	9	Y	77	204	1			49
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1416	3	57	9	Y	52	42	1	5	8	54
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2106	3	330	9	Y	300	224	1			130
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	Y	149	195	1	6	8	78
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1929	3	135	9	Y	123	95	1			106

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

10	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2415	3	101	9	Y	92	89	1	2	8	53
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2466	3	163	9	Y	148	92	1			109
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	3	74	9	Y	67	105	1	1	8	70
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2473	3	61	9	Y	55	77	1			48
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2262	3	88	9	Y	80	61	1	1	8	66
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	3	88	9	Y	80	66	1	1	8	79

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
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1978	3	44	9	Y	40	36	1			4
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	427	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	479	3	45	9	Y	41	35	1			10
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	396	3	62	9	Y	56	61	1			5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	395	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	354	3	47	9	Y	43	42	1			6
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	293	3	61	9	Y	55	53	1			8

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1885	3	167	9	Y	152	138	1			14
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	164	3	20	9	N	18					48
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	195	3	21	9	N	19					67
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13					80
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	219	3	25	9	N	23	75	1			28
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	3	28	9	N	25					53
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	195	3	6	9	N	5					58

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	285	3	12	9	N	11					54
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	297	3	32	9	N	29	45	1			38
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	334	3	21	9	N	19					57
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6					63
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	281	3	15	9	N	14					77
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	261	3	14	9	N	13	50	1			40

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1414	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1441	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1540	3	74	9	Y	67	80	1			6
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1443	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1270	3	91	9	Y	83	81	1			11
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1201	3	119	9	Y	108	103	1			16

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1098	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1311	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1120	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1031	3	58	9	Y	53	51	1			8

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
10	651	N	263	-0-	-388	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

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
10	4712	X	4037	-0-	-675	-0-	3864	3	173	9	Y	157	169	1			16
11	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	4040	3	173	9	Y	157	135	1			38
12	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	4003	3	150	9	Y	136	161	1			13
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4065	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3107	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2703	3	172	9	Y	156	156	1			23

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
10	3100	N	4382	-0-	1282	2232	4338	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	3000	N	4464	-0-	1464	3696	4419	3	45	9	Y	41	35	1			10
12	3100	N	5105	-0-	2005	5701	5057	3	48	9	Y	44	50	1			4
01	8606	X	2905	-0-	-5701	-0-	2858	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	906	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	4278	X	887	-0-	-3391	-0-	826	3	61	9	Y	55	53	1			8

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
10	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1169	3	19	9	N	17	30	1			20
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1220	3	30	9	N	27					47
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	3	26	9	N	24	59	1			12
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17					29
02	1176	N	865	-0-	-311	-0-	851	3	14	9	N	13					42
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1169	3	45	9	N	41	30	1			53

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2125	-0-	-417	-0-	2090	3	35	9	N	32					73
11	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	2099	3	10	9	N	9	53	1			29
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34					63
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	3	26	9	N	24	56	1	3	8	28
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	1821	3	24	9	N	22					50
03	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	1809	3	25	9	N	23	52	1			21

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
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2243	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	1747	3	90	9	Y	82	70	1			20
12	2232	X	1893	-0-	-339	-0-	1817	3	76	9	Y	69	82	1			7
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1566	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1969	3	94	9	Y	85	83	1			12
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2244	3	121	9	Y	110	106	1			16

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	697	3	66	9	N	60	70	1			22
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	732	3	79	9	N	72					94
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	766	3	87	9	N	79	125	1			48
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24	62	1			10
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	610	3	142	9	N	129	66	1			73
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	646	3	81	9	N	74	69	1			78

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	2175	3	154	9	N	140	166	1			63
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2651	3	106	9	N	96	69	1			90
12	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	2103	3	96	9	N	87	145	1			32
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2707	3	122	9	N	111	57	1			86
02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	2262	3	135	9	N	123	120	1			89
03	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2280	3	109	9	N	99	147	1			41

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	1596	3	242	9	N	220	196	1			152
11	2220	X	1828	-0-	-392	-0-	1623	3	205	9	N	186	205	1			133
12	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	1879	3	284	9	N	258	254	1			137
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1586	3	188	9	N	171	182	1	2	8	124
02	1820	X	1571	-0-	-249	-0-	1452	3	119	9	N	108	152	1			80
03	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1419	3	207	9	N	188	205	1			63

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	582	3	47	9	N	43	45	1			48
11	750	N	517	-0-	-233	-0-	472	3	45	9	N	41					89
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	520	3	42	9	N	38	79	1			48
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	623	3	72	9	N	65	40	1			73
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	580	3	62	9	N	56	85	1	4	8	40
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					40

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	652	-0-	-526	-0-	311	3	341	9	Y	310	332	1	1	8	32
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1591	3	340	9	Y	309	266	1			75
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1760	3	293	9	Y	266	316	1			25
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1686	3	386	9	Y	351	316	1			60
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3817	3	140	9	Y	127	172	1			15
*03	3100	N	3642	-0-	542	542	3464	3	178	9	Y	162	152	1			25

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	782	3	12	9	N	11					57
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	749	3	4	9	N	4					61
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747	3	18	9	N	16					77
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21	52	1			46
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	620	3	15	9	N	14					60
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	625	3	18	9	N	16	40	1			36

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	291	3	4	9	N	4					51
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	390	3	20	9	N	18					69
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	670	3	40	9	N	36					105
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	3	81	9	N	74	96	1			83
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	636	3	67	9	N	61					144
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	625	3	7	9	N	6	116	1			34

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	602	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	575	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	451	3	74	9	Y	67	80	1			6
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	383	3	109	9	Y	99	80	1			25
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	400	3	108	9	Y	98	81	1			42
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	393	3	118	9	Y	107	103	1			46

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	173	3	347	9	Y	315	338	1	1	8	32
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	168	3	347	9	Y	315	271	1			76
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	171	3	299	9	Y	272	322	1			26
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	175	3	314	9	Y	285	279	1			32
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	3	314	9	Y	285	277	1	1	8	39
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	3	363	9	Y	330	321	1			48

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	3			N	-0-					92
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	911	3	48	9	N	44					136
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1146	3	81	9	N	74	137	1			73
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1004	3	55	9	N	50	46	1	8	8	69
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	N	47	4	1			112
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	893	3	41	9	N	37	91	1			58

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4517	-0-	-583	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
*03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4513	3	10	9	Y	9	8	1			1

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1365	3	64	9	N	58	139	1	1	8	40
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1275	3	33	9	N	30					70
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1343	3	50	9	N	45	73	1			42
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1348	3	89	9	N	81	61	1			62
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1203	3	46	9	N	42					104
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1210	3	59	9	N	54	138	1			20

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1409	3	42	9	N	38	51	1			20
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	3			N	-0-					20
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1596	3	57	9	N	52					72
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	67	1			23
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	797	3	2	9	N	2					25
03	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1282	3	78	9	N	71	62	1			34

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	674	3	131	9	N	119	153	1	3	8	79
11	960	N	768	-0-	-192	-0-	682	3	86	9	N	78	81	1			76
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	771	3	106	9	N	96	53	1			119
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	819	3	149	9	N	135	173	1			81
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	702	3	132	9	N	120	9	8			192
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	731	3	91	9	N	83	170	1			105

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	660	N	417	-0-	-243	-0-	402	3	15	9	Y	14	12	1			3
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	3	13	9	Y	12	14	1			1
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	3	39	9	Y	35	14	1			22
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	485	3	44	9	Y	40	2	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			64

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1470	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1333	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1418	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1983	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1906	3	45	9	Y	41	40	1			6
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	Y	53	51	1			8

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	731	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	604	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	220	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	946	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	745	3	45	9	Y	41	40	1			6
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	733	3	58	9	Y	53	51	1			8

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

10	713	N	712	-0-	-1	-0-	668	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	672	3	45	9	Y	41	35	1			10
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	649	3	50	9	Y	45	51	1			4
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	545	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	615	3	47	9	Y	43	42	1			6
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	630	3	61	9	Y	55	53	1			8

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					37
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	190	3	7	9	N	6					43
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	N	12					55
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	N	16	51	1			20
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	175	3	12	9	N	11					31
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	172	3	12	9	N	11					42

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	983	3	76	9	N	69	121	1			45
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	960	3	56	9	N	51	61	1			35
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	995	3	77	9	N	70	67	1			38
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	668	3	72	9	N	65	47	1			56
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	N	59	3	8			112
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	945	3	66	9	N	60	157	1			15

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

10	3937	X	561	-0-	-3376	-0-	541	3	20	9	N	18	94	1			179
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	2909	3	2	9	N	2	44	1			137
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3927	3	78	9	N	71	95	1			113
01	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3035	3	62	9	N	56	54	1			115
02	2856	X	2569	-0-	-287	-0-	2521	3	48	9	N	44					159
03	3999	X	1759	-0-	-2240	-0-	1741	3	18	9	N	16	86	1			89

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
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	368	3	24	9	N	22	35	1			27
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	367	3	31	9	N	28					55
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	N	10	31	1			34
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	N	24					58
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	163	3	2	9	N	2					60
03	372	N	103	-0-	-269	-0-	101	3	2	9	N	2	25	1			37

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	349	3	359	9	N	326	326	1	5	8	45
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	377	3	296	9	N	269	19	1			295
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	776	3	244	9	N	222	422	1			95
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1694	3	386	9	N	351	337	1			109
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2124	3	169	9	N	154	128	1	8	8	127
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1914	3	190	9	N	173	258	1			42

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1313	3	74	9	N	67	71	1			23
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1278	3	47	9	N	43					66
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1506	3	52	9	N	47	82	1			31
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44	43	1			32
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	3	52	9	N	47					79
03	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1240	3	63	9	N	57	93	1			43

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	257	3	19	9	N	17	23	1	1	8	33
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	248	3	10	9	N	9					42
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	N	8					50
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	279	3	39	9	N	35	40	1			45
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	3	14	9	N	13					58
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					58

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	897	-0-	-374	-0-	845	3	52	9	N	47	76	1			30
11	1200	N	633	-0-	-567	-0-	600	3	33	9	N	30					60
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	728	3	39	9	N	35	67	1			28
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	491	3	55	9	N	50	17	1			61
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	510	3	59	9	N	54	67	1			48
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1057	3	42	9	N	38	63	1			23

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	99	3	30	9	Y	27	29	1			3
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	572	3	30	9	Y	27	23	1			7
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	311	3	24	9	Y	22	27	1			2
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	Y	28	27	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	1			4
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	309	3	40	9	Y	36	35	1			5

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
10	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	2753	3	58	9	N	53	57	1			45
11	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2766	3	108	9	N	98	106	1			37
12	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	2968	3	68	9	N	62	80	1			19
01	3224	X	2718	-0-	-506	-0-	2660	3	58	9	N	53	63	1			9
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	2424	3	128	9	N	116	63	1			62
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2363	3	56	9	N	51	65	1			48

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
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2790	3	173	9	Y	157	169	1			16
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2798	3	173	9	Y	157	135	1			38
12	3100	N	4146	-0-	1046	1046	3996	3	150	9	Y	136	161	1			13
01	3100	N	4320	-0-	1220	2266	4119	3	201	9	Y	183	161	1			35
02	5080	X	2814	-0-	-2266	-0-	2791	3	23	9	Y	21	19	1			37
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2921	3	142	9	Y	129	136	1			30

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19	9	Y	17	15	1			2
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2537	-0-	-1369	-0-	2341	3	196	9	Y	178	157	1	2	8	53
11	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1844	3	155	9	Y	141	84	1			110
12	2883	X	1858	-0-	-1025	-0-	1714	3	144	9	Y	131	160	1	1	8	80
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1521	3	77	9	Y	70	72	1			78
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1248	3	80	9	Y	73	76	1			75
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1685	3	85	9	Y	77	113	1			39

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6749	-0-	-1063	-0-	6660	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6885	3	90	9	Y	82	70	1			20
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7906	3	94	9	Y	85	97	1			8
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7286	3	95	9	Y	86	84	1			10
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5780	3	94	9	Y	85	83	1			12
*03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5645	3	121	9	Y	110	106	1			16

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1333	3	50	9	N	45					162
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17	50	1			129
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1570	3	52	9	N	47	62	1			114
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	3	41	9	N	37	42	1	8	8	101
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1507	3	52	9	N	47	46	1	1	8	101
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1464	3	3	9	N	3					104

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1470	3	132	9	N	120	114	1			43
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1161	3	88	9	N	80	56	1			67
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1227	3	121	9	N	110	144	1			33
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	N	99	68	1			64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1060	3	105	9	N	95	68	1			91
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1176	3	99	9	N	90	106	1			75

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	2991	3	72	9	N	65	90	1			33
11	3840	X	3081	-0-	-759	-0-	3020	3	61	9	N	55	45	1			43
12	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3266	3	63	9	N	57	82	1			18
01	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2894	3	69	9	N	63					81
02	2940	X	2512	-0-	-428	-0-	2458	3	54	9	N	49	59	1	1	8	70
03	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2677	3	75	9	N	68	76	1			62

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
10	8680	X	7336	-0-	-1344	-0-	7247	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	8400	X	7048	-0-	-1352	-0-	6958	3	90	9	Y	82	70	1			20
12	8680	X	7366	-0-	-1314	-0-	7291	3	75	9	Y	68	82	1			6
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6075	3	96	9	Y	87	83	1			10
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5539	3	94	9	Y	85	83	1			12
*03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5607	3	121	9	Y	110	106	1			16

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	79	85	1			8
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	158	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	71	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1	1	8	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	101	1			16

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	299	3	30	9	Y	27	29	1			3
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	404	3	30	9	Y	27	23	1			7
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	3	25	9	Y	23	28	1			2
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	724	3	75	9	Y	68	2	1			68
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31	58	1			41
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	583	3	51	9	Y	46	35	1			52

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	2610	-0-	-2939	-0-	2566	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6446	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4782	3	37	9	Y	34	41	1			3
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4059	3	58	9	Y	53	40	1			16
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	3	46	9	Y	42	41	1			17
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4419	3	61	9	Y	55	52	1			20

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	666	-0-	-140	-0-	608	3	58	9	N	53	80	1			60
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	516	3	54	9	N	49	49	1			60
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	703	3	46	9	N	42	55	1			47
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	31	43	1			35
02	532	N	182	-0-	-350	-0-	162	3	20	9	N	18					53
03	744	N	416	-0-	-328	-0-	380	3	36	9	N	33	63	1			23

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1187	3	76	9	N	69	60	1			77
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1238	3	74	9	N	67					144
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1362	3	61	9	N	55	100	1			99
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1246	3	117	9	N	106					205
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1095	3	13	9	N	12	159	1			58
03	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1075	3	56	9	N	51	89	1			20

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	497	3	132	9	N	120	259	1	1	8	35
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	880	3	197	9	N	179	129	1			85
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	743	3	92	9	N	84	132	1			37
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	3	36	9	N	33	8	8			62
02	1008	N	448	-0-	-560	-0-	224	3	224	9	N	204	170	1	2	8	94
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	366	3	221	9	N	201	263	1			32

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
10	1457	X	824	-0-	-633	-0-	765	3	59	9	N	54	62	1	1	8	72
11	1410	X	686	-0-	-724	-0-	641	3	45	9	N	41	48	1			65
12	1333	X	844	-0-	-489	-0-	743	3	101	9	N	92	84	1			73
01	1333	X	675	-0-	-658	-0-	658	3	17	9	N	15	65	1			23
02	756	X	722	-0-	-34	-0-	590	3	132	9	N	120	59	1			84
*03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	864	3	59	9	N	54	82	1			56

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

10	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	2165	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2210	3	15	9	Y	14	12	1			3
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	3	44	9	Y	40	39	1			4
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14	16	1			2
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	Y	14	14	1			2
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1835	3	21	9	Y	19	18	1			3

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

10	4340	X	3290	-0-	-1050	-0-	3029	3	261	9	Y	237	254	1	1	8	24
11	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	2562	3	119	9	Y	108	106	1			26
12	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	4069	3	163	9	Y	148	160	1			14
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3850	3	125	9	Y	114	115	1			13
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3163	3	125	9	Y	114	111	1			16
*03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	16	1			-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	283	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	540	N	271	-0-	-269	-0-	227	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	257	3	37	9	Y	34	41	1			3
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	206	3	68	9	Y	62	40	1			25
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	333	3	77	9	Y	70	41	1			54
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	887	3	94	9	Y	85	98	1			41

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1040	3	45	9	N	41	92	1			72
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1088	3	32	9	N	29					101
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	3	86	9	N	78	127	1			52
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61					113
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	952	3	55	9	N	50	71	1			92
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	930	3	61	9	N	55	65	1			82

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					82
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			Y	-0-					82
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	3	26	9	Y	24	21	1			85
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	3	77	9	Y	70	2	1			153
02	2800	N	3154	-0-	354	354	2811	3	343	9	Y	312	255	1	6	8	204
*03	3100	N	2873	-0-	-227	127	2762	3	111	9	Y	101	131	1	1	8	173

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

10	403	N	345	-0-	-58	-0-	302	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	297	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	369	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	279	3	45	9	Y	41	40	1			6
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	207	3	58	9	Y	53	51	1			8

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
10	2573	N	2072	-0-	-501	-0-	2020	3	52	9	N	47					65
11	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2118	3	54	9	N	49	66	1			48
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2383	3	70	9	N	64	90	1			22
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1962	3	51	9	N	46					68
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2003	3	47	9	N	43	78	1			33
03	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1851	3	56	9	N	51	61	1			23

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1646	3	44	9	N	40	46	1	1	8	48
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1681	3	37	9	N	34					82
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	3	36	9	N	33	89	1			26
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	3	44	9	N	40					66
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1471	3	47	9	N	43	51	1			58
03	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1448	3	29	9	N	26	57	1			27

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2017	-0-	-959	-0-	1878	3	139	9	N	126	96	1	1	8	97
11	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	2003	3	121	9	N	110	75	1			132
12	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2159	3	151	9	N	137	184	1			85
01	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	1869	3	131	9	N	119	105	1			99
02	1988	X	1768	-0-	-220	-0-	1628	3	140	9	N	127	168	1	1	8	57
03	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1746	3	136	9	N	124	124	1			57

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	3	64	9	N	58	96	1			30
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	99	3	59	9	N	54					84
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	3	12	9	N	11	76	1			19
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					19
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					19
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	413	3	154	9	N	140	117	1			42

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	157	169	1			16
11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1128	3	173	9	Y	157	135	1			38
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	518	3	150	9	Y	136	161	1			13
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2197	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2310	3	187	9	Y	170	168	1			25

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	494	3	30	9	Y	27	29	1			3
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	2128	3	98	9	Y	89	110	1	1	8	63
11	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	745	3	30	9	Y	27	20	1			70
12	3410	X	552	-0-	-2858	-0-	526	3	26	9	Y	24	28	1			66
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	578	3	92	9	Y	84	96	1			54
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	536	3	84	9	Y	76	83	1	1	8	46
*03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	229	3	67	9	Y	61	52	1			55

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
10	4030	X	2471	-0-	-1559	-0-	2412	3	59	9	Y	54	58	1			6
11	3900	X	2416	-0-	-1484	-0-	2358	3	58	9	Y	53	46	1			13
12	3472	X	2613	-0-	-859	-0-	2559	3	54	9	Y	49	57	1			5
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2082	3	62	9	Y	56	55	1			6
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1935	3	63	9	Y	57	55	1			8
*03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2419	3	80	9	Y	73	70	1			11

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					29
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	909	-0-	-610	-0-	866	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1470	N	809	-0-	-661	-0-	765	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	576	3	37	9	Y	34	40	1	1	8	3
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	654	3	80	9	Y	73	40	1			36
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1151	3	73	9	Y	66	40	1			62
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1084	3	86	9	Y	78	97	1			43

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2213	-0-	-794	-0-	2158	3	55	9	N	50					68
11	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	2208	3	45	9	N	41	68	1			41
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2277	3	40	9	N	36	55	1			22
01	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1937	3	33	9	N	30					52
02	2128	X	1750	-0-	-378	-0-	1727	3	23	9	N	21					73
03	2325	X	1790	-0-	-535	-0-	1736	3	54	9	N	49	87	1			35

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	838	3	44	9	N	40					65
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	975	3	63	9	N	57	69	1			53
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1010	3	78	9	N	71	91	1	2	8	31
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	938	3	68	9	N	62	73	1			20
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	821	3	52	9	N	47					67
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	830	3	68	9	N	62	61	1			68

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	1510	3	75	9	N	68	71	1			22
11	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	1469	3	9	9	N	8					30
12	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1549	3	39	9	N	35					65
01	1643	X	1285	-0-	-358	-0-	1231	3	54	9	N	49	54	1			60
02	1428	X	1396	-0-	-32	-0-	1335	3	61	9	N	55	82	1			33
03	1581	X	965	-0-	-616	-0-	925	3	40	9	N	36					69

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	382	-0-	-52	-0-	351	3	31	9	N	28	41	1	1	8	25
11	420	X	352	-0-	-68	-0-	338	3	14	9	N	13					38
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	403	3	44	9	N	40					78
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	374	3	36	9	N	33	65	1			46
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	343	3	18	9	N	16					62
03	434	X	362	-0-	-72	-0-	343	3	19	9	N	17	51	1			28

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
10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1089	3	78	9	N	71	123	1			38
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1260	3	81	9	N	74	54	1			58
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1351	3	78	9	N	71	81	1			48
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	N	40	30	1			58
02	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	974	3	46	9	N	42	62	1			38
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	827	3	36	9	N	33	43	1			28

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1169	3	89	9	N	81	68	1			122
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	394	3	65	9	N	59	74	1			107
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	239	3	63	9	N	57	62	1			102
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	3	63	9	N	57	45	1			114
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1154	3	113	9	N	103	100	1	2	8	115
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	N	104	126	1			93

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1358	3	108	9	N	98	46	1			80
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1022	3	53	9	N	48	60	1			68
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	295	3	25	9	N	23	42	1			49
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					49
02	924 N	2	-0-	-922	-0-	2	3			N	-0-					49
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1097	3	129	9	N	117	113	1			53

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

10	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	997	3	36	9	N	33	70	1			40
11	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	1097	3	41	9	N	37					77
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1268	3	42	9	N	38	83	1			32
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					33
02	1064 N	862	-0-	-202	-0-	840	3	22	9	N	20					53
03	1302 N	885	-0-	-417	-0-	853	3	32	9	N	29	49	1			33

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2225	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1580	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	1645	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	DLQ G-10	2204	-0-	2204	3895	2159	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3895					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

10	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
11	2160 N	829	-0-	-1331	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1326	3	28	9	Y	25	23	1			2
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

10	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2070	3	111	9	N	101	172	1	1	8	48
11	2670 X	2022	-0-	-648	-0-	1956	3	66	9	N	60	73	1			35
12	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2277	3	120	9	N	109	91	1			53
01	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	2108	3	131	9	N	119	107	1			65
02	2016 X	1931	-0-	-85	-0-	1853	3	78	9	N	71	100	1	1	8	35
03	2387 X	1922	-0-	-465	-0-	1843	3	79	9	N	72	56	1			51

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
10	806	X	648	-0-	-158	-0-	618	3	30	9	N	27	53	1			38
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	751	3	47	9	N	43					81
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	780	3	31	9	N	28	63	1			46
01	744	X	688	-0-	-56	-0-	654	3	34	9	N	31	30	1			47
02	756	X	619	-0-	-137	-0-	582	3	37	9	N	34					81
03	837	X	601	-0-	-236	-0-	580	3	21	9	N	19	53	1			47

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1271	3	36	9	N	33	70	1			41
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1482	3	50	9	N	45					86
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1625	3	63	9	N	57	110	1			33
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1490	3	50	9	N	45					78
02	1428	N	924	-0-	-504	-0-	902	3	22	9	N	20	51	1			47
03	1643	N	1241	-0-	-402	-0-	1179	3	62	9	N	56	55	1			48

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1530	3	79	9	N	72	87	1			63
11	1950	X	1660	-0-	-290	-0-	1604	3	56	9	N	51	59	1			55
12	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1689	3	81	9	N	74	84	1			45
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1552	3	99	9	N	90	63	1			72
02	1540	X	1459	-0-	-81	-0-	1385	3	74	9	N	67	70	1	2	8	67
03	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	1423	3	84	9	N	76	74	1			69

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	1956	3	1	9	Y	1	103	1			43
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1970	3	2	9	Y	2					45
12	2015	X	1778	-0-	-237	-0-	1723	3	55	9	Y	50	25	1			70
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	Y	40					110
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1407	3	97	9	Y	88	103	1	4	8	91
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1763	3	163	9	Y	148	140	1			99

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	458	-0-	-224	-0-	436	3	22	9	N	20	1	8			57
11	660	X	545	-0-	-115	-0-	534	3	11	9	N	10					67
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	727	3	24	9	N	22	56	1			33
01	558	X	429	-0-	-129	-0-	404	3	25	9	N	23					56
02	504	X	384	-0-	-120	-0-	371	3	13	9	N	12					68
03	744	X	401	-0-	-343	-0-	389	3	12	9	N	11	53	1			26

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2378	3	59	9	N	54	160	1			43
11	2610	X	1803	-0-	-807	-0-	1737	3	66	9	N	60					103
12	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1236	3	105	9	Y	95					198
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2871	3	61	9	Y	55	178	1			75
02	2520	X	1397	-0-	-1123	-0-	1313	3	84	9	Y	76					151
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	227	1			18

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	150	-0-	-284	-0-	122	3	28	9	N	25					116
11	390	X	136	-0-	-254	-0-	121	3	15	9	N	14					130
12	403	X	172	-0-	-231	-0-	126	3	46	9	Y	42	63	1			109
01	403	X	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	Y	13					122
02	168	X	57	-0-	-111	-0-	44	3	13	9	Y	12					134
03	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-	33	1			101

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	157	3	118	9	N	107	86	1	1	8	47
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	N	36					83
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	98	3	45	9	N	41	62	1	4	8	58
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	50	3	46	9	N	42	8	8			92
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	141	3	30	9	N	27	5	8			114
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	53	1	1	5	60

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					133
11	1200	N	494	-0-	-706	-0-	454	3	40	9	N	36					169
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	690	3	55	9	N	50					219
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					219
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	177	1			42
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1					43

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

10	SHUT IN		2327	-0-	2327	39715	2312	2	15	9	N	14	5	8			280
11	SHUT IN		1459	-0-	1459	41174	1445	2	14	9	N	13	177	1	12	8	104
12	SHUT IN		446	-0-	446	41620	442	2	4	9	N	4					108
01	SHUT IN		2609	-0-	2609	44229	2501	3	108	9	N	98	5	8			201
02	0	W	955	-0-	955	45184	923	3	32	9	N	29	7	8			223
03	0	W	69	-0-	69	45253	60	3	9	9	N	8					231

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC 462948
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

10	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-	164	1			26
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					26
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					26
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	N	2					28
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					30
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					33

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

10	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					61
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					61
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					61
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					61
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					61
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					61

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

10	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					79
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					79
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					79
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					79

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					113
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	133	2	1	9	Y	1					114
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	2	1	9	Y	1					115
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					116
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					117
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					117

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					40
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					40
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					40
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					40
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					40
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					40

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	996	2	1	9	N	1					115
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					115
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					115
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	965	2	10	9	N	9	97	1			27
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					27
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					27

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					85
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					85
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					85
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					85
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					85
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

10	1395		1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					247
11	1350		1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					247
12	1395		795	-0-	-600	-0-	795	2			N	-0-					247
01	1333	#	602	-0-	-731	-0-	602	2			N	-0-					247
02	1232	#	490	-0-	-742	-0-	490	2			N	-0-					247
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					247

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					230
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	183	1			48
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					61
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					72
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	610	2	9	9	N	8					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2264	2	1	9	N	1	175	1			545
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1362	2	44	9	N	40					585
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1311	2	48	9	N	44					629
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48	9	N	44					673
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					711
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					711

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	90	1	580	2	N	45	116	1			72
							50	9									
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	95	1	353	2	N	9					81
							10	9									
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	51	1	798	2	N	4					85
							4	9									
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	626	2	N	23					108
							25	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	34					142
							37	9									
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	36	1	570	2	N	39	120	1			61
							43	9									

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	497	2	N	17	44	1			28
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	97	1	361	2	N	3					31
							3	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	1					32
							1	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	549	2	N	8					40
							9	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	11					51
							12	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	13	43	1			21
							14	9									

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	#	3163	-0-	-1177	-0-	3163	2			Y	-0-					54
11	4200	#	3432	-0-	-768	-0-	3424	2	8	9	Y	7	51	0			10
12	4092	#	2883	-0-	-1209	-0-	2883	2			Y	-0-					10
01	4114		4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					10
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					10
*03	3663		3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					10

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					6
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					6
*02	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-					6
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

10	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2	N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
02	616 N	575	-0-	-41 B	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	301	-0-	-598 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
10	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	5	-0-	-23	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	4	-0-	-24	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	628	-0-	-457	-0-	621	3	7	9	N	6					56
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	571	3	2	9	N	2					58
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	486	3	8	9	N	7					65
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	N	5					70
*02	532	N	458	-0-	-74	-0-	451	3	7	9	N	6					76
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	3	1	9	N	1					77

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	3	1	9	N	1					120
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1605	3	20	9	N	18					138
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17					155
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	3	20	9	N	18					173
*02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1408	3	1	9	N	1					174
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					174

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					47
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					47
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					47
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					47
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					47

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	928	-0-	-808	-0-	914	3	14	9	N	13					68
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	802	3	11	9	N	10					78
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	893	3	17	9	N	15					93
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	802	3	19	9	N	17	1	8			109
*02	756	N	695	-0-	-61	-0-	689	3	6	9	N	5					114
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	694	3	15	9	N	14					128

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	1770	3	8	9	N	7					83
11	3000	X	1812	-0-	-1188	-0-	1803	3	9	9	N	8					91
12	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	1840	3	22	9	N	20					111
01	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1655	3	1	9	N	1					112
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1679	3	8	9	N	7					119
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1387	3	10	9	N	9					128

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2556	-0-	-1474	-0-	2550	3	6	9	N	5					179
11	3840	X	2438	-0-	-1402	-0-	2428	3	10	9	N	9					188
12	3968	X	997	-0-	-2971	-0-	988	3	9	9	N	8					196
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2425	3	12	9	N	11	178	1			29
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3535	3	15	9	N	14					43
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3261	3	48	9	N	44					87

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3456	-0-	-1318	-0-	3436	3	20	9	N	18	4	8			151
11	4620	X	3545	-0-	-1075	-0-	3534	3	11	9	N	10					161
12	4774	X	3576	-0-	-1198	-0-	3559	3	17	9	N	15					176
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2458	3	30	9	N	27	180	1			23
*02	3556	X	3545	-0-	-11	-0-	3530	3	15	9	N	14					37
03	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3407	3	20	9	N	18					55

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	N	1					41
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					41
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6					47
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	96	3	10	9	N	9					56
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					58
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					58

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	764	-0-	-600	-0-	757	3	7	9	N	6					169
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	N	4					173
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	3	7	9	N	6					179
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	N	2					181
*02	1232	N	732	-0-	-500	-0-	732	3			N	-0-					181
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	636	3	2	9	N	2					183

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	Y	13	41	1			17
							14	9									
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	20	1	389	2	Y	8					25
							9	9									
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	22	1	466	2	Y	1					26
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	2					28
							2	9									
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	5					33
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	436	2	Y	18	41	1			10
							20	9									

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	892	2	Y	4					9
							4	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
12	961	N	664	-0-	-297	-0-	24	1	633	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	Y	6					8
							7	9									
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	28	1	644	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	4					7
							4	9									

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	13	1	495	2	Y	4					10
							4	9									
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	21	1	544	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	16	1	419	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	Y	7					9
							8	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	19	1	445	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	4					7
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1					2
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	8	1	316	2	Y	7					16
							8	9									
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	11	1	285	2	Y	8	15	1			9
							9	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	11					15
							12	9									
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	10	1	241	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	245	2	Y	7					12
							8	9									

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-					4
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1418	2	Y	1					5
							1	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	2	Y	1					6
							1	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	183	1	2269	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	1					3
							1	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	Y	7	22	1			9
							8	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	4					13
							4	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	1					14
							1	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	1					15
							1	9									
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	2					17
							2	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	10	22	1			5
							11	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	5					12
							6	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	28	1	717	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	8					11
							9	9									
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	24	1	571	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	26	1	614	2	Y	5					9
							6	9									

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	2					3
							2	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-	2	1			1
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	33	1	858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	29	1	678	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

10	930	N	813	-0-	-117	-0-	23	1	783	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	25	1	507	2	Y	3					10
							3	9									
12	961	N	569	-0-	-392	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					10
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	1					11
							1	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	2					13
							2	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	7	16	1			4
							8	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	3					6
							3	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	4					5
							4	9									
02	868	N	574	-0-	-294	-0-	23	1	548	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	1054	N	711	-0-	-343	-0-	29	1	680	2	Y	2					4
							2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	6					13
							7	9									
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	31	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	36	1	924	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	9					12
							10	9									
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	38	1	895	2	Y	6					10
							7	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	Y	4					10
							4	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	7					9
							8	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	5					8
							6	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	32	1	1097	2	Y	12	38	1			15
							13	9									
11	1350	N	978	-0-	-372	-0-	46	1	923	2	Y	8					23
							9	9									
12	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	48	1	1033	2	Y	1					24
							1	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2					26
							2	9									
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	45	1	857	2	Y	4					30
							4	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	17	38	1			9
							19	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	99	1	1240	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	2					12
						2	9									
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2					14
						2	9									
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	3					17
						3	9									
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	3	9	1			11
						3	9									
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	4	9	1			6
						4	9									
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2					8
						2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	21	1	811	2	Y	-0-					1
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	24	1	638	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	Y	1					1
						1	9									
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1					1
						1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	3					6
							3	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	4					5
							4	9									
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	167	2	Y	2					4
							2	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	Y	15	44	1			18
							17	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	Y	8					26
							9	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	1					27
							1	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	2					29
							2	9									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	34	1	661	2	Y	5					34
							6	9									
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	788	2	Y	19	43	1			10
							21	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	Y	-0-	3	1			1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					2
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					2
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					3
							1	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	29	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	45	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	11					23
							12	9									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	156	2	Y	10	21	1			12
							11	9									
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	150	2	Y	15	22	1			5
							17	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	16					21
							18	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	6	1	130	2	Y	8	22	1			7
							9	9									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	144	2	Y	10					17
							11	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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	Y	4					9
							4	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	6					8
							7	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	967	2	Y	4					7
							4	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
10	992	N	778	-0-	-214	-0-	20	1	751	2	Y	6					14
							7	9									
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	27	1	722	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	28	1	735	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	10					13
							11	9									
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	24	1	562	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	30	1	712	2	Y	6					10
							7	9									

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	27	1	1039	2	Y	25					55
							28	9									
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	37	1	986	2	Y	26	51	1			30
							29	9									
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	41	1	1075	2	Y	37	54	1			13
							41	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	Y	37					50
							41	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	38	1	901	2	Y	20	53	1			17
							22	9									
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1136	2	Y	23					40
							25	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-					3
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	172	1	2164	2	Y	1					4
							1	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	175	1	1969	2	Y	-0-					4
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2249	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	2	1			1
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1889	2	Y	5					32
							6	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	6					38
							7	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1748	2	Y	9					47
							10	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	8	24	1			31
							9	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1703	2	Y	7	23	1			15
							8	9									
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	148	1	1856	2	Y	8					23
							9	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	23	1	791	2	Y	8	24	1			10
							9	9									
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	31	1	609	2	Y	4					14
							4	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	Y	1					15
							1	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	1					16
							1	9									
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	3					19
							3	9									
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	48	1	999	2	Y	11	24	1			6
							12	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	4					9
							4	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1067	2	N	5	9	1			5
							6	9									
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	45	1	1175	2	N	6	9	1			2
							7	9									
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1054	2	N	7					9
							8	9									
02	1036	N	779	-0-	-257	-0-	32	1	744	2	N	3	9	1			3
							3	9									
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	30	1	721	2	N	4					7
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1776	2	N	1					4
						1	9									
11	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	142	1	1786	2	N	-0-					4
12	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	140	1	1569	2	N	1					5
						1	9									
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	123	1	1928	2	N	2	3	1			4
						2	9									
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	143	1	1776	2	N	1	3	1			2
						1	9									
*03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	173	1	2177	2	N	1					3
						1	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	107	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1324	2	17	9	Y	15					138
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1101	2	12	9	Y	11					149
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1188	2	7	9	Y	6					155
01	DLQ G-10	574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					155
02	1432 N	858	-0-	-574	-0-	858	2			Y	-0-					155
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					155

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					2
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					2
02	94 N	48	-0-	-46	-0-	48	2			Y	-0-					2
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

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

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

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

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	57	1	1963	2	Y	2					14
						2	9									
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1755	2	Y	3					17
						3	9									
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1981	2	Y	4					21
						4	9									
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1924	2	Y	4	11	1			14
						4	9									
02	1540 N	1300	-0-	-240	-0-	97	1	1200	2	Y	3	10	1			7
						3	9									
03	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	118	1	1480	2	Y	3					10
						3	9									

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	13	1	1225	2	Y	-0-					1
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	2	Y	-0-					1
12	713 N	617	-0-	-96	-0-	19	1	598	2	Y	-0-					1
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	875	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	12	1	790	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	Y	1					1
						1	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	60	1	2064	2	Y	12					84
							13	9									
11	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	126	1	1589	2	Y	17					101
							19	9									
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	157	1	1761	2	Y	24					125
							26	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	2	Y	21	64	1			82
							23	9									
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	95	1	1175	2	Y	21	62	1			41
							23	9									
03	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	121	1	1517	2	Y	20					61
							22	9									

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	44	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	28	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	39	1	1886	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

10	868	X	496	-0-	-372	-0-	5	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	419	-0-	-421	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	450	-0-	-201	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	426	-0-	-78	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	132	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	117	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	43	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	95	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	119	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	-0-					-0-
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	22	1	2109	2	Y	2					9
						2	9									
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	51	1	1983	2	Y	1					10
						1	9									
12	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	62	1	1908	2	Y	3					13
						3	9									
01	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1947	2	Y	2	7	1			8
						2	9									
02	1736 X	1722	-0-	-14	-0-	28	1	1692	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
*03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	Y	2					6
						2	9									

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	23	1	2433	2	Y	2					14
						2	9									
11	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	49	1	2247	2	Y	2					16
						2	9									
12	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	64	1	2196	2	Y	4					20
						4	9									
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	29	1	2100	2	Y	3	10	1			13
						3	9									
02	2156 N	1976	-0-	-180	-0-	24	1	1948	2	Y	4	10	1			7
						4	9									
03	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	39	1	2093	2	Y	3					10
						3	9									

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

10	279 N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-
02	644 N	340	-0-	-304	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

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

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

10	1240 X	792	-0-	-448	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	730	-0-	-470	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1023 X	677	-0-	-346	-0-	55	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	Y	-0-					-0-
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	Y	2					9
						2	9									
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	1					10
						1	9									
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1343	2	Y	3					13
						3	9									
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	1	6	1			8
						1	9									
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	1435	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	102	1	1284	2	Y	2					6
						2	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

10	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	54	1	1859	2	Y	5					32
						6	9									
11	2430 X	1859	-0-	-571	-0-	136	1	1716	2	Y	6					38
						7	9									
12	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	160	1	1794	2	Y	9					47
						10	9									
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2147	2	Y	8	24	1			31
						9	9									
*02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1687	2	Y	8	24	1			15
						9	9									
*03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	156	1	1960	2	Y	8					23
						9	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	48	1	1665	2	Y	4					25
							4	9									
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	120	1	1511	2	Y	5					30
							6	9									
12	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	135	1	1512	2	Y	7					37
							8	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	Y	6	19	1			24
							7	9									
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1573	2	Y	6					18
							7	9									

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	133	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	162	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1651	-0-	-85	-0-	123	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1829	-0-	-155	-0-	135	1	1694	2	N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

10	5518	X	4771	-0-	-747	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5033	-0-	-67	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4603	-0-	-101	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

10	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	N	7	1	8			89
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	97	2	1	9	N	1					90
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	82	2	4	9	N	4					94
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	N	3					97
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	133	2	22	9	N	20					117
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	N	6					123

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					182
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					184
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1296	2	6	9	N	5					189
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1293	2	4	9	N	4	176	0			17
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					17
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2					19

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					15
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					15
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					15
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					15
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					15

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					24
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					24
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					24
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					24
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					24
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

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

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1600	N	1465	-0-	-135	1361	1465	2			Y	-0-					-0-
*03	2900	N	1539	-0-	-1361	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

HOWDA (CLEAR FORK) 42999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 130406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4336 - 4826

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

10	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560

MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

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

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. 731660

HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 074422 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

10	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	448	N	34	-0-	-414	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

10	775	N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	750	N	339	-0-	-411	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	280	-0-	280	16567	280	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	366	-0-	366	16933	366	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	282	-0-	282	17215	282	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

10	14B DENY	416	-0-	416	6547	416	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	466	-0-	466	7013	466	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	425	-0-	425	7438	425	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

10	14B DENY	489	-0-	489	17477	489	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	495	-0-	495	17972	495	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	500	-0-	500	18472	500	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

10	899 #	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	899 #	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

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

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4278	2			N	-0-					-0-
01	5280	X	4102	-0-	-1178	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	870	N	622	-0-	-248	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

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

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

10	3100	X	2237	-0-	-863	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1650	-0-	-1350	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1556	-0-	-684	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	940	-0-	-290	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1401	-0-	-639	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		1943	-0-	1943	1943	1943	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1443	-0-	1443	3386	1443	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1688	-0-	1688	5074	1688	2			N	-0-					-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
10	3100	N	2441	-0-	-659	43	2441	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1739	-0-	-1261	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1948	-0-	1948	3956	1948	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2165	-0-	2165	6121	2165	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1092	-0-	-308	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3211	X	2909	-0-	-302	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2180	-0-	-370	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2278	-0-	-522	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1317	-0-	-453	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1599	-0-	-651	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	589	-0-	-491	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

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

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1083	-0-	-477	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1281	-0-	-669	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	858	-0-	-312	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1816	-0-	-88	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	852	-0-	-348	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	898	-0-	-362	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

10	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-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
10	4619	X	3743	-0-	-876	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2899	-0-	-1571	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3126	-0-	-514	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			Y	-0-					-0-
01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15911	2			Y	-0-					-0-
*02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			Y	-0-					-0-
*03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

10	INC G-10	28	-0-	28	129	28	2			Y	-0-					-0-
11	129 N	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

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

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	158	-0-	-617	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

10	3100 N	1992	-0-	-1108	1890	1991	2	1	9	Y	1					3
11	3000 N	2007	-0-	-993	897	2007	2			Y	-0-					3
12	1705 N	665	-0-	-1040	-0-	665	2			Y	-0-					3
01	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1278	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1848 N	559	-0-	-1289	-0-	559	2			Y	-0-					1
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1

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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y	2					13
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					14
12	3100	N	3142	-0-	42	42	3141	2	1	9	Y	1					15
01	1520	N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1	9	Y	1	13	1			3
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					5
03	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	966	2	1	9	Y	1					6

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					1
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					1
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

10	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2		N	-0-					-0-
11	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	1966	2		N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2		N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

10	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2		N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	2		N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2		N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-					-0-
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1790	-0-	-170	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1168	-0-	-2192	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2267	-0-	-1453	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	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
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	3198	2	7	9	Y	6					35
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3					38
12	3441	X	2526	-0-	-915	-0-	2524	2	2	9	Y	2					40
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	36	1			8
02	3276	X	2374	-0-	-902	-0-	2370	2	4	9	Y	4					12
03	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2701	2	4	9	Y	4					16

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	Y	7	13	1			6
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	2	8	9	Y	7					13
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	Y	9	14	1			8
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8	14	1			2
02	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1893	2	10	9	Y	9					11
03	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1928	2	9	9	Y	8	15	1			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	1248	2	2	9	Y	2					4
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1482	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					3
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	4	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1424	2	2	9	N	2	3	1			1
11	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1469	2	2	9	N	2					3
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2	3	1			2
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	3	1			-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2					2
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1618	2	2	9	N	2	3	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					2
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					2
03	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1471	2	1	9	Y	1	2	1			1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			Y	-0-					4
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1071	2	1	9	Y	1					5
12	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			Y	-0-					5
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	5	1			1
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					2
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	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
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3579	-0-	-1257	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3569	-0-	-1611	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3	6	1			3
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	914	2	3	9	N	3					6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4	6	1			4
01	1178	N	896	-0-	-282	-0-	892	2	4	9	N	4	7	1			1
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4					5
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4	7	1			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1552	2	2	9	N	2	4	1			2
11	1770	N	1311	-0-	-459	-0-	1309	2	2	9	N	2					4
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2	4	1			2
01	1550	N	749	-0-	-801	-0-	746	2	3	9	N	3	4	1			1
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					3
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	N	2	4	1			1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3162	2	19	9	N	17					105
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9					114
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	N	5					119
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2688	2	14	9	N	13	108	1			24
02	2380	X	2345	-0-	-35	-0-	2332	2	13	9	N	12					36
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3215	2	14	9	N	13					49

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					5
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	2	1	9	Y	1					6
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			1
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	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
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	456	-0-	-753	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

10	12090	X	9269	-0-	-2821	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8235	-0-	-3465	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7236	-0-	-4079	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7720	-0-	-1268	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8198	-0-	-1071	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

10	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	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
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4904	-0-	4904	4904	4904	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4388	-0-	4388	9292	4388	2			N	-0-			-0-
*03	14249 X	4957	-0-	-9292	-0-	4957	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	89	1	945	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	973	-0-	-236	-0-	105	1	868	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	878	-0-	-158	-0-	77	1	801	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	67	1	806	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-			-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-			-0-
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	24	1	248	2	N	-0-			-0-
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

10	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1454	-0-	-946	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

10	403	N	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	718	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-					-0-
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	39	1	465	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

10	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	1	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1619	-0-	-691	-0-	1	1	1618	2	Y	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1	1	2821	2	Y	10					26
							11	9									
11	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	2	1	2035	2	Y	12					38
							13	9									
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2	1	2954	2	Y	15					53
							17	9									
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3	1	3100	2	Y	15	47	1			21
							17	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2	1	2456	2	Y	7					28
							8	9									
03	2976	N	2853	-0-	-123	-0-	3	1	2838	2	Y	11					39
							12	9									

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

10	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	861	-0-	-279	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	101	1	830	2	N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	70	1	722	2	N	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	65	1	781	2	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4094	-0-	-1362	-0-	2	1	4092	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	2993	-0-	-2107	-0-	3	1	2990	2	Y	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4	1	5048	2	Y	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4	1	5289	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4	1	4346	2	Y	-0-					-0-
*03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4	1	4829	2	Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	1	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1218	2	Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	69	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	66	1	791	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	1	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	1	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	1	1	820	2	Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	5					20
							6	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	3					23
							3	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	Y	8					31
							9	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2	1	2025	2	Y	8	27	1			12
							9	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	2	1	1826	2	Y	4					16
							4	9									
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2	1	2064	2	Y	6					22
							7	9									

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1	1	1424	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1	1	1424	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	1993	2	Y	10					27
							11	9									
11	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	1	1	1502	2	Y	12					39
							13	9									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2	1	2179	2	Y	15					54
							17	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	2	Y	15	48	1			21
							17	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2	1	1825	2	Y	7					28
							8	9									
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2	1	2081	2	Y	11					39
							12	9									

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1	1	1609	2	Y	3					6
							3	9									
11	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	1	1	1136	2	Y	3					9
							3	9									
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1	1	1664	2	Y	5					14
							6	9									
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1	1	1507	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	Y	4					10
							4	9									
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1	1	1603	2	Y	8					18
							9	9									

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1	1	1074	2	Y	5					13
							6	9									
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	1	1	805	2	Y	6					19
							7	9									
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1	1	1050	2	Y	7					26
							8	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1	1	1096	2	Y	7	23	1			10
							8	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	4					14
							4	9									
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	1	1	972	2	Y	6					20
							7	9									

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	824	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	1	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	1	1	959	2	Y	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

10	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	2	1	3233	2	Y	5					11
							6	9									
11	3150	X	2329	-0-	-821	-0-	2	1	2319	2	Y	7					18
							8	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2	1	3163	2	Y	7					25
							8	9									
01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2	1	2880	2	Y	7	22	1			10
							8	9									
02	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2	1	2432	2	Y	7					17
							8	9									
03	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2	1	2585	2	Y	12					29
							13	9									

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 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
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	2	Y	-0-			-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3	1	3281	2	Y	-0-			-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4	1	4605	2	Y	-0-			-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4	1	4147	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3	1	3686	2	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4	1	4177	2	Y	-0-			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

10	3813	X	3344	-0-	-469	-0-	2	1	3342	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	2383	-0-	-1277	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	3	1	3514	2	Y	-0-			-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3	1	3422	2	Y	-0-			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3	1	3171	2	Y	-0-			-0-
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3	1	3448	2	Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

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

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

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

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

10	4495 X	4391	-0-	-104	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
11	4350 X	2985	-0-	-1365	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	4495 X	4385	-0-	-110	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4172 X	3854	-0-	-318	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	4128	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 #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

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

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3054	-0-	-906	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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 #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

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

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
11	6240 X	4780	-0-	-1460	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
01	6479 X	5678	-0-	-801	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
02	5852 X	5256	-0-	-596	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6789 X	6108	-0-	-681	-0-	6108	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

10	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	1732	-0-	-488	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

10	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1959	-0-	-651	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	1828	-0-	-1024	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

10	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2738	-0-	-652	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

10	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3444 X	3261	-0-	-183	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	810 N	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

10	3007 X	2672	-0-	-335	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2056	-0-	-854	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2821 N	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	1737	-0-	-588	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1693	-0-	-183	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	1875	-0-	-636	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

10	3007 X	2447	-0-	-560	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
11	2910 X	1873	-0-	-1037	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
01	2542 X	2404	-0-	-138	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-			-0-
03	2573 X	2225	-0-	-348	-0-	2225 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

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

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

10	961 N	789	-0-	-172	-0-	789 3		N	-0-			-0-
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3		N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3		N	-0-			-0-
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

10	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
11	3450 X	2692	-0-	-758	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 3		N	-0-			-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-			-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 243792 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9468

10	3100	N	3937	-0-	837	9661	3937	3			N	-0-					-0-
11	12898	X	3237	-0-	-9661	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

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

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

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
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	Y	9	18	1			8
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	603	2	12	9	Y	11					19
12	837 N	470	-0-	-367	-0-	457	2	13	9	Y	12	20	1			11
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12	20	1			3
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12					15
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	Y	10	20	1			5

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					24
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	126	1	1650	3	N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	115	1	1918	3	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	1773	3	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	3	N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	107	1	1725	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

10	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	86	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	78	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	3	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	69	1	1125	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

10	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	446	1	5864	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5572	-0-	-878	-0-	374	1	5198	3	N	-0-					-0-
12	6665	X	5052	-0-	-1613	-0-	286	1	4766	3	N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	221	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	366	1	5933	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	269	1	3546	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	243	1	3371	3	N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	245	1	4056	3	N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	233	1	3866	3	N	-0-					-0-
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	228	1	3696	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

10	2232	N	489	-0-	-1743	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	397	-0-	-923	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					6
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					6
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					6
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					6
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					7
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					7
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			Y	-0-					7

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					14
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					14
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					14
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					6
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					6
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					6
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					6
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			Y	-0-					6
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	889	-0-	-401	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	853	-0-	-759	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	965	-0-	-647	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

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

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	663	-0-	-567	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			Y	-0-					8
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					8
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					8
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
10	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4738	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	3526	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

10	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	775	N	261	-0-	-514	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) //CONT.// 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	1903	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	3434	1531	3			Y	-0-					-0-
*03	1900 N	1981	-0-	81	3515	1981	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1025	3	40	9	Y	36	30	1			6
02	DLQ G-10	856	-0-	856	1921	856	3			Y	-0-	6	1			-0-
*03	1900 N	818	-0-	-1082	839	818	3			Y	-0-					-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1854	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3533	1621	3	58	9	Y	53	47	1			6
*03	1900 N	1861	-0-	-39	3494	1861	3			Y	-0-	6	1			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2452	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4675	2223	3			Y	-0-					-0-
*03	1900	N	2494	-0-	594	5269	2494	3			Y	-0-					-0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					54
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					54
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					54
01	434	X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					54
02	392	X	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					54
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					54

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

10	3100	N	686	-0-	-2414	56	686	2			Y	-0-					3
11	873	N	817	-0-	-56	-0-	817	2			Y	-0-					3
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					3
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
10	3100	N	2024	-0-	-1076	6640	2024	2			Y	-0-					9
11	3000	N	1667	-0-	-1333	5307	1667	2			Y	-0-					9
12	3100	N	1791	-0-	-1309	3998	1791	2			Y	-0-					9
01	3100	N	1858	-0-	-1242	2756	1858	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1453	-0-	-1347	1409	1453	2			Y	-0-					9
*03	2824	N	1415	-0-	-1409	-0-	1415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					84
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	N	-0-					84
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					196
11	1680	X	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					196
12	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					196
01	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-					196
02	1568	X	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			N	-0-					196
03	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	1637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					44
11	630	X	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					44
12	713	X	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					44
01	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					44
02	644	X	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-					44
03	713	X	680	-0-	-33	-0-	680	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	260	-0-	-608	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					14
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					18
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					18
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					17
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					17
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					17
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	4	N	-0-					-0-
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	4	N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					3
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					3
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					3
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			Y	-0-					3
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	3	N	5					138
							6	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	N	5					143
							6	9									
12	1674	N	87	-0-	-1587	-0-	3	1	84	3	N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	14	1	771	3	N	36					179
							40	9									
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	42	1	2353	3	N	-0-					179

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					62
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					62
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					62
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-					62
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					62

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-					35
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					35
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					35
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					35
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					35
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-					35

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					1
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	127	3	9	9	Y	8	3	8			42
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	185	3	19	9	Y	17					59
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	224	3	32	9	Y	29					88
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5					93
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					93
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					93

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					156
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					156
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					156
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					156
02	1904 N	1312	-0-	-592	-0-	1312	3			N	-0-					156
03	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					40
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					40
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					40
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					40
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					40
*03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					40

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 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
10	1085	N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	3			Y	-0-					3
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					3
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2					5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	3			Y	-0-					5
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					5

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				-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
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-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
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-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
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	17	1	214	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	18	1	226	2	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	23	1	285	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	24	1	300	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	674	2	N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	41	1	514	2	N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	53	1	660	2	N	-0-			-0-
01	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	44	1	553	2	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	57	1	716	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	48	1	601	2	N	-0-			-0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

10	1116 N	871	-0-	-245 B	-0-	65	1	806	2	N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	54	1	670	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	62	1	781	2	N	-0-			-0-
01	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	58	1	726	2	N	-0-			-0-
02	672 N	586	-0-	-86 B	-0-	44	1	542	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2	N	-0-			-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
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-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
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2		N	-0-			-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
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2		N	-0-			-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
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-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
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

10	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	207	-0-	-165 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

10	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

10	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2459	2	14	9	N	13					158
11	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2570	2	8	9	N	7					165
12	2201	#	2040	-0-	-161	-0-	2036	2	4	9	N	4					169
01	2449	#	2340	-0-	-109	-0-	2333	2	7	9	N	6					175
02	2240	#	1963	-0-	-277	-0-	1959	2	4	9	N	4					179
03	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					179

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57 B	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-			N	-0-			-0-

INTERSTATE (ELLENBURGER) 44634 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

10	2356 #	1762	-0-	-594	-0-	1756 2	6 9	N	5			115
11	2280 #	1606	-0-	-674	-0-	1606 2		N	-0-			115
12	2449 #	1674	-0-	-775	-0-	1666 2	8 9	N	7			122
01	2449 #	1234	-0-	-1215	-0-	1230 2	4 9	N	4			126
02	2212 #	1188	-0-	-1024	-0-	1188 2		N	-0-	116 1		10
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	8			18

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

10	186 #	29	-0-	-157	-0-	29 2		N	-0-	86 1		39
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			39
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			39
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			39
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			39
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

10	620 #	606	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-	82 1		90
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	591 2	10 9	N	9	1 8		98
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	616 2	21 9	N	19			117
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	623 2	12 9	N	11			128
02	560 #	493	-0-	-67	-0-	493 2		N	-0-	3 5		125
03	620 #	525	-0-	-95	-0-	524 2	1 9	N	1	3 5		123

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	60	2	6	9	N	5			22
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			22
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			22
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			22

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

10	682 #	536	-0-	-146	-0-	25	1	511	3	N	-0-			-0-
11	630 #	487	-0-	-143	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
12	651 #	554	-0-	-97	-0-	24	1	530	3	N	-0-			-0-
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-			-0-
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-			-0-
03	558 #	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

10	589 #	355	-0-	-234	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
11	570 #	253	-0-	-317	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
12	465 #	318	-0-	-147	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
01	465 #	369	-0-	-96	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	17	1	305	3	N	-0-			-0-
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

10	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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

10	2232 N	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	1925	-0-	-385	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1340	-0-	-312	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

10	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	533	-0-	-1575	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

10	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1848	-0-	-372	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1964	-0-	-299	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

10	2294 N	1739	-0-	-555	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1480	-0-	-340	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

JKT (CANYON) //CONT.// 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
EDWARDS PLATEAU OPERATING 245598
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KESTREL RESOURCES, INC. 458250
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
*03	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-

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
10	44671 X	13801	-0-	-30870	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
11	43470 X	35406	-0-	-8064	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
12	44919 X	40659	-0-	-4260	-0-	40659	2			N	-0-					-0-
01	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					-0-
02	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
*03	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	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
10	89332 X	89332	-0-	-0-	-0-	89332	2			N	-0-					-0-
11	86400 X	85432	-0-	-968	-0-	85432	2			N	-0-					-0-
12	89280 X	89034	-0-	-246	-0-	89034	2			N	-0-					-0-
01	89280 X	87726	-0-	-1554	-0-	87726	2			N	-0-					-0-
02	80640 X	79521	-0-	-1119	-0-	79521	2			N	-0-					-0-
03	89280 X	85950	-0-	-3330	-0-	85950	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
10	35185 X	35029	-0-	-156	-0-	35029	2			N	-0-					-0-
11	35460 X	32891	-0-	-2569	-0-	32891	2			N	-0-					-0-
12	36642 X	34607	-0-	-2035	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
01	34255 X	33818	-0-	-437	-0-	33818	2			N	-0-					-0-
02	31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
03	34255 X	33979	-0-	-276	-0-	33979	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
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	9885	-0-	-1709	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8394	-0-	-2736	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7612	-0-	-3889	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9123	-0-	-1727	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7712	-0-	-1304	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
*03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	20959	-0-	-245	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	20212	-0-	-158	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	21019	-0-	-154	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
01	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
*03	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63147	X	61981	-0-	-1166	-0-	61981	2			N	-0-					-0-
11	61110	X	57673	-0-	-3437	-0-	57673	2			N	-0-					-0-
12	62558	X	59757	-0-	-2801	-0-	59757	2			N	-0-					-0-
01	60450	X	59416	-0-	-1034	-0-	59416	2			N	-0-					-0-
02	54600	X	52592	-0-	-2008	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
*03	61772	X	61772	-0-	-0-	-0-	61772	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
10	33274	X	33274	-0-	-0-	-0-	33274	2			N	-0-					-0-
11	31902	X	31902	-0-	-0-	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
12	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2			N	-0-					-0-
01	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
02	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
*03	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32843	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6558	-0-	-324	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5684	-0-	-796	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5043	-0-	-1157	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4100	-0-	-1500	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3748	-0-	-2452	-0-	3748	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
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1947	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
10	8184	X	7784	-0-	-400	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7581	-0-	-99	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
*03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1453	-0-	-647	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43617	X	43230	-0-	-387	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	40227	-0-	-1983	-0-	40227	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	41665	-0-	-1828	-0-	41665	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	38120	-0-	-2180	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33515	-0-	-2885	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	37870	-0-	-2430	-0-	37870	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	2739	-0-	-7491	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
11	7410 X	2850	-0-	-4560	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2402	-0-	-1287	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

10	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2		N	-0-			-0-
11	24720 X	23758	-0-	-962	-0-	23758	2		N	-0-			-0-
12	25544 X	24408	-0-	-1136	-0-	24408	2		N	-0-			-0-
01	24800 X	24560	-0-	-240	-0-	24560	2		N	-0-			-0-
02	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2		N	-0-			-0-
*03	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

10	40641 X	40285	-0-	-356	-0-	40285	2		N	-0-			-0-
11	39420 X	38966	-0-	-454	-0-	38966	2		N	-0-			-0-
12	40734 X	39214	-0-	-1520	-0-	39214	2		N	-0-			-0-
01	40300 X	40170	-0-	-130	-0-	40170	2		N	-0-			-0-
02	36400 X	36278	-0-	-122	-0-	36278	2		N	-0-			-0-
03	40300 X	40078	-0-	-222	-0-	40078	2		N	-0-			-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	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

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
11	25560	X	22003	-0-	-3557	-0-	22003	3			N	-0-					-0-
12	26412	X	20248	-0-	-6164	-0-	20248	3			N	-0-					-0-
01	26412	X	24064	-0-	-2348	-0-	24064	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20671	-0-	-1673	-0-	20671	3			N	-0-					-0-
03	22723	X	19255	-0-	-3468	-0-	19255	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	28881	-0-	-569	-0-	28881	3			N	-0-					-0-
11	28860	X	25800	-0-	-3060	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
12	29822	X	24594	-0-	-5228	-0-	24594	3			N	-0-					-0-
01	29822	X	28979	-0-	-843	-0-	28979	3			N	-0-					-0-
02	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	28501	-0-	-391	-0-	28501	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37169	X	36972	-0-	-197	-0-	36972	3			N	-0-					-0-
11	36210	X	35833	-0-	-377	-0-	35833	3			N	-0-					-0-
12	37417	X	36642	-0-	-775	-0-	36642	3			N	-0-					-0-
01	37417	X	36902	-0-	-515	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
02	33544	X	32919	-0-	-625	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	37014	X	36046	-0-	-968	-0-	36046	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
11	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	26564	-0-	-96	-0-	26564	2			N	-0-					-0-
01	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
02	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	26498	-0-	-7	-0-	26498	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
*03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3663	-0-	-5	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9771 - 9809

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1962	3	8	9	N	7					50
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1784	3	6	9	N	5					55
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1700	3	20	9	N	18	14	8			59
01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774	3	7	9	N	6					65
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	3	6	9	N	5					70
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7	9	N	6					76

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RAYDEN //CONT.// 695567
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	883	3	55	9	N	50					193
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	705	3	22	9	N	20					213
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10	179	1			44
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	877	3	48	9	N	44					88
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					108
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1451	3	66	9	N	60					168

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3440	3	61	9	N	55					205
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3052	3	28	9	N	25	163	1			67
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2888	3	52	9	N	47	1	8			113
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	3	39	9	N	35	1	8			147
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3019	3	73	9	N	66	165	1			48
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3318	3	41	9	N	37					85

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25					175
11	931	R	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	164	1			31
12	806	#	765	-0-	-41	-0-	754	3	11	9	N	10					41
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					41
02	896	#	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					41
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					41

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					109
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					109
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					109
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					109
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					109
*03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					109

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	217	3	59	9	N	54					126
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	224	3	58	9	N	53					179
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	249	3	40	9	N	36	169	1			46
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	49					95
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	N	35					130
*03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	304	3	55	9	N	50					180

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	92	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	228	47	3			Y	-0-					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

10	124	#	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	N	1					47
11	120	#	28	-0-	-92	-0-	27	3	1	9	N	1					48
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	53	3	1	9	N	1					49
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	N	2					51
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					53
*03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					58

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	364	3	26	9	N	24					95
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	347	3	28	9	N	25					120
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	353	3	13	9	N	12	111	1			21
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	302	3	23	9	N	21					42
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	311	3	22	9	N	20					62
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	264	3	22	9	N	20					82

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

10	372 #	342	-0-	-30	-0-	331	3	11	9	N	10					34
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	319	3	9	9	N	8					42
12	341 #	332	-0-	-9	-0-	323	3	9	9	N	8					50
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	325	3	6	9	N	5					55
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	293	3	6	9	N	5					60
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	326	3	11	9	N	10					70

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

10	217 #	163	-0-	-54	-0-	160	3	3	9	N	3					84
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	199	3	17	9	N	15					99
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	207	3	7	9	N	6	74	1			31
01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					36
02	196 #	157	-0-	-39	-0-	151	3	6	9	N	5					41
03	217 #	93	-0-	-124	-0-	90	3	3	9	N	3					44

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	466	3	23	9	Y	21	90	1			48
11	DLQ G-10	472	-0-	472	472	455	3	17	9	Y	15					63
12	DLQ G-10	534	-0-	534	1006	523	3	11	9	Y	10					73
01	DLQ G-10	522	-0-	522	1528	509	3	13	9	Y	12					85
02	DLQ G-10	469	-0-	469	1997	458	3	11	9	Y	10					95
03	DLQ G-10	512	-0-	512	2509	511	3	1	9	Y	1					96

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			95
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			95
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			95
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			95
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			95
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			95

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			166
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			166
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			166
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			166
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2		Y	-0-			166
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		Y	-0-			166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

10	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			49
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			49
12	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			49
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			49
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			49
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		Y	-0-			-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

10	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2559	2	1	9	N	1		68
11	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-		68
12	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			N	-0-		68
01	2573	N	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-		68
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-		68
03	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-		68

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-		84
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-		84
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-		84
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-		84
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-		84
03	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	2			N	-0-		84

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1932	2	1	9	N	1		140
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-		140
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-		140
01	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-		140
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-		140
03	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1339	2	13	9	N	12		152

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-		62
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-		62
12	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-		62
01	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-		62
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-		62
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-		62

FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	3	1	742	3	N	-0-		45
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	3	1	720	3	N	-0-		45
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	3	1	769	3	N	-0-		45
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	N	-0-		45
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	3	N	-0-		45
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	3	1	576	3	N	-0-		45

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	809	-0-	809	2152	809	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	391	-0-	391	2543	391	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	961	N	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1242	-0-	-158	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			N	-0-					-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
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-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
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-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
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					-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
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

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
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-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
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	562	-0-	-461	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	924	X	824	-0-	-100	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	588	-0-	-435	-0-	588	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

10	713 N	370	-0-	-343	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	939	-0-	-231	-0-	939	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	723	-0-	-424	-0-	723	3		N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

10	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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

10	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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 #: 3 RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 6215

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	635	2	Y	298	307	1			76
							328	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	186	233	1			29
							205	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	639	2	Y	321	307	1			43
							353	9									
01	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	51	1	633	2	Y	362	327	1			78
							398	9									
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1718	24	1	411	2	Y	183	177	1			84
							201	9									
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2478	37	1	530	2	Y	175	211	1			48
							193	9									

TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

10	15531	X	12767	-0-	-2764	-0-	1390	1	11324	2	Y	48	52	1			35
							53	9									
11	15030	X	14598	-0-	-432	-0-	1417	1	13113	2	Y	62	51	1			46
							68	9									
12	14880	X	14540	-0-	-340	-0-	1527	1	12947	2	Y	60					106
							66	9									
01	DLQ G-10		14312	-0-	14312	14312	1050	1	13154	2	Y	98	178	1			26
							108	9									
02	DLQ G-10		12607	-0-	12607	26919	705	1	11882	2	Y	18					44
							20	9									
03	DLQ G-10		13534	-0-	13534	40453	874	1	12619	2	Y	37					81
							41	9									

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957 X	10763	-0-	-6194	-0-	1171	1	9538	2	Y	49	47	1			36
						54	9									
11	15150 X	10270	-0-	-4880	-0-	996	1	9216	2	Y	53	50	1			39
						58	9									
12	11315 X	10191	-0-	-1124	-0-	1068	1	9061	2	Y	56					95
						62	9									
01	DLQ G-10	9719	-0-	9719	9719	709	1	8886	2	Y	113	178	1			30
						124	9									
02	DLQ G-10	8840	-0-	8840	18559	494	1	8321	2	Y	23					53
						25	9									
03	DLQ G-10	9653	-0-	9653	28212	622	1	8981	2	Y	45					98
						50	9									

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

10	5363 X	5196	-0-	-167	-0-	566	1	4607	2	N	21					72
						23	9									
11	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	491	1	4548	2	N	15					87
						17	9									
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	566	1	4799	2	N	-0-	47	1			40
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5033	2	N	6					46
						7	9									
*02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	290	1	4879	2	N	35					81
						39	9									
03	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	341	1	4921	2	N	15	47	1			49
						17	9									

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

10	8339 X	5427	-0-	-2912	-0-	587	1	4784	2	Y	51	42	1			38
						56	9									
11	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	485	1	4491	2	Y	59	53	1			44
						65	9									
12	6324 X	5069	-0-	-1255	-0-	528	1	4477	2	Y	58					102
						64	9									
01	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	392	1	4909	2	Y	87	166	1			23
						96	9									
02	DLQ G-10	3443	-0-	3443	8840	192	1	3230	2	Y	19					42
						21	9									
03	DLQ G-10	4066	-0-	4066	12906	257	1	3714	2	Y	86					128
						95	9									

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 1060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	691	1	5625	2	N	62	45	1			97
							68	9									
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	527	1	4873	2	N	39	23	1			113
							43	9									
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	431	1	3657	2	N	45	114	1			44
							50	9									
01	0	W	3657	-0-	3657	3657	268	1	3357	2	N	29					73
							32	9									
*02	6809	X	3152	-0-	-3657	-0-	175	1	2948	2	N	26					99
							29	9									
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	215	1	3110	2	N	73	53	1			119
							80	9									

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

10	141763	X	124973	-0-	-16790	-0-	124973	2			N	-0-					-0-
11	133920	X	125003	-0-	-8917	-0-	125003	2			N	-0-					-0-
12	134757	X	128455	-0-	-6302	-0-	128455	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		125822	-0-	125822	125822	125822	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110964	-0-	110964	236786	110964	2			N	-0-					-0-
*03	355024	X	118238	-0-	-236786	-0-	118238	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	17	10	1			18
						19	9									
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	12	12	1			18
						13	9									
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	14	11	1			21
						15	9									
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	10	10	1			21
						11	9									
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	10	7	1			24
						11	9									
03	558 N	41	-0-	-517	-0-	26	1	15	9	Y	14	32	1			6

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 3 U RRCID -> 103553 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 5513 - 5523

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
11	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	2			N	-0-					12
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					12
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					8
11	570	N	194	-0-	-376	-0-	194	2			N	-0-					8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					8
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					8
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	235	2	22	9	N	20	22	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					23
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					23
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					23
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					23
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	608	2	39	9	N	35	56	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					3
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	15	2	3	9	N	3	2	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
02	14B DENY		125	-0-	125	4737	114	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4737					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
12	14B DENY		147	-0-	147	51624	147	2			N	-0-					29
01	14B DENY		325	-0-	325	51949	325	2			N	-0-					29
02	14B DENY		90	-0-	90	52039	90	2			N	-0-					29
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52039					N	NO RPT					29

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	N	5					101
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					106
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	N	4					110
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					110
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TREK RESOURCES, INC. 867578
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
12	14B	DENY	744	-0-	744	95129	744	2			N	-0-					25
01	14B	DENY	916	-0-	916	96045	916	2			N	-0-					25
02	14B	DENY	615	-0-	615	96660	582	2	33	9	N	30	53	1			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96660					N	NO RPT					2

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	279	1	1724	3	Y	32					96
							35	9									
*05	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	256	1	1874	3	Y	31	83	1			44
							34	9									
*06	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	277	1	2016	3	Y	36					80
							40	9									
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	292	1	2263	3	Y	51	86	1	3	8	42
							56	9									
*08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	298	1	2289	3	Y	48					90
							53	9									
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	356	1	2183	3	Y	50	82	1			58
							55	9									
10	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	339	1	2205	3	Y	45					103
							50	9									
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	344	1	2039	3	Y	56	80	1			79
							62	9									
12	2666	X	2276	-0-	-390	-0-	191	1	2031	3	Y	49	82	1			46
							54	9									
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	3	Y	54					100
							59	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1	303	1	2418	3	Y	73	83	1	1	8	89
							80	9									
*03	2710	N	2709	-0-	-1	-0-	300	1	2307	3	Y	93	83	1			99
							102	9									

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

10	279	N	220	-0-	-59	-0-	211	3	9	9	Y	8					43
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-	34	1			9
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		266	-0-	266	266	235	3	31	9	Y	28					37
02	DLQ G-10		205	-0-	205	471	190	3	15	9	Y	14					51
03	DLQ G-10		297	-0-	297	768	265	3	32	9	Y	29	55	1			25

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

10	1240	N	957	-0-	-283	-0-	955	3	2	9	N	2					178
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	780	3	8	9	N	7	1	8			184
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					190
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	752	3	10	9	N	9	1	8			198
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	474	3			N	-0-					198
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	481	3	22	9	N	20	175	1			43

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1158	3	36	9	N	33	1	8			147
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	3	33	9	N	30	1	8			176
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	3	28	9	N	25					201
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1077	3	48	9	N	44	1	8			244
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1008	3	33	9	N	30	188	1	1	8	85
03	1116	N	793	-0-	-323	-0-	772	3	21	9	N	19					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	2	N	-0-					-0-
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	174	1	222	2	N	-0-					-0-
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					-0-
03	713	N	459	-0-	-254	-0-	44	1	415	2	N	-0-					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	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

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

10	2480 N	1945	-0-	-535	-0-	1910	2	35	9	Y	32	60	1			82
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	60	1			58
12	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1636	2	43	9	Y	39					97
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1028	2	29	9	Y	26	62	1			61
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1488	399	2	32	9	Y	29					90
03	DLQ G-10	1780	-0-	1780	3268	1745	2	35	9	Y	32	61	1			61

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	736	3	43	9	Y	39	41	1			21
11	1620	N	180	-0-	-1440	-0-	140	3	40	9	Y	36	34	1			23
12	1674	N	283	-0-	-1391	-0-	207	3	76	9	Y	69	42	1			50
01	775	N	421	-0-	-354	-0-	378	3	43	9	Y	39	68	1			21
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	26	1			4
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	Y	1	4	1			1

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

10	558	N	391	-0-	-167	-0-	388	3	3	9	N	3					211
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					211
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-					211
01	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					211
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					211
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					217

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

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					159
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					169
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	510	2	7	9	N	6					175
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9					184
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13					197
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	486	2	20	9	N	18	178	1			37

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2	N	-0-			4
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			4
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-			4
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			4
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-			4

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			68
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-			68
12	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214	2	N	-0-			68
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-			68
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			68

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) //CONT.// 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					197
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					197
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-	177	1			20
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	720	3	3	9	N	3					23
02	784 N	439	-0-	-345	-0-	438	3	1	9	N	1					24
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	6					30

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					72
11	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					72
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					72
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					72
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					72
03	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	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

10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	899 N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					77
12	713	N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					77
01	713	N	447	-0-	-266	-0-	439	2	8	9	N	7					84
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					84
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					84

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2472	2	N	-0-					223
11	2610	N	1843	-0-	-767	-0-	30	1	1813	2	N	-0-					223
12	2418	N	1715	-0-	-703	-0-	31	1	1684	2	N	-0-					223
01	2511	N	2007	-0-	-504	-0-	31	1	1976	2	N	-0-					223
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	28	1	2046	2	N	-0-					223
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	3					226
							3	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					37
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					37
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					37
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					37
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					37

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
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					88
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					88
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					88
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					88
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					88
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					66
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					66
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					66
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					66
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					66
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					66

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	782	2	84	9	N	76	183	1			63
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	827	2	55	9	N	50					113
12	806	N	257	-0-	-549	-0-	196	2	61	9	N	55					168
01	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					168
02	812	N	239	-0-	-573	-0-	158	2	81	9	N	74	190	1			52
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	612	2	61	9	N	55					107

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*02	1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING RESOURCES, LLC 252014
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					108
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					108
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					108
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					108
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					108
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					108

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					104
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					106
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	N	2					108
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					110
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	994	-0-	-2106	2460	988	2	6	9	Y	5					45
11	3000	N	921	-0-	-2079	381	914	2	7	9	Y	6					51
12	1229	N	848	-0-	-381	-0-	844	2	4	9	Y	4					55
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					7
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					4
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	99			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3					185
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1					186
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	N	2					188
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3					191
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1					51
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					51
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	N	1					6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					6
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					67
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					67
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					67
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	554	-0-	-490	-0-	553	2	1	9	Y	1					19
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1					20
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1					21
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	Y	1					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			6
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			6
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			6
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			6
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	1210	2			N	-0-			6
03	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-			6

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

10	682 #	216	-0-	-466	-0-	213	3	3	9	N	3			103
11	600 #	150	-0-	-450	-0-	150	3			N	-0-			103
12	496 #	106	-0-	-390	-0-	106	3			N	-0-			103
01	217 #	115	-0-	-102	-0-	112	3	3	9	N	3			106
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	64	3			N	-0-			106
03	217 #	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-			106

FORELAND OPERATING, LLC 275732
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

10	186 #	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-			123
11	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-			123
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1			124
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			124
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			124
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			124

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	286	-0-	-210	-0-	284	2	2	9	N	2					27
11	360	#	335	-0-	-25	-0-	333	2	2	9	N	2					29
12	372	#	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					29
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					31
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					31
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					31

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					68
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					68
12	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					68
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-	100	2	209	9	N	190	184	1			74
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					74
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					74

DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

10	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					126
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					126
12	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					126
01	124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					127
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					127
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

10	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-	11	1			113
11	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	4	1			109
12	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	Y	1	7	1			103
01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	11	1			101
02	1120	#	968	-0-	-152	-0-	958	2	10	9	Y	9	12	1			98
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	952	2	7	9	Y	6	7	1			97

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	Y	3	5	1			39
11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1	2	1			38
12	587	R	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6	4	1			40
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	Y	4	6	1			38
02	560	#	476	-0-	-84	-0-	470	2	6	9	Y	5	6	1			37
03	620	#	470	-0-	-150	-0-	467	2	3	9	Y	3	4	1			36

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					21
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21
12	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2			N	-0-					21
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					21
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					21
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) //CONT.// 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	690 N	404	-0-	-286	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	55	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	51	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	52	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1525	-0-	-43	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	51	1	1629	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7153	-0-	4053	9560	231	1	6922	2	N	-0-					-0-
11	14996	X	5436	-0-	-9560	-0-	175	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	156	1	5063	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5050	-0-	-2018	-0-	155	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4342	-0-	-2042	-0-	135	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	4617	-0-	-2451	-0-	141	1	4476	2	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
10	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	91	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	86	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	82	1	2668	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	84	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-					-0-
*03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	N	-0-					-0-

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
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	307	2868	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3064	-0-	-36	271	3064	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	684	-0-	-36	-0-	20	1	653	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	837	N	710	-0-	-127	-0-	21	1	677	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	750	N	658	-0-	-92	-0-	19	1	628	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	686	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	707	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	670	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	713	N	678	-0-	-35	-0-	20	1	645	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	720	N	709	-0-	-11	-0-	20	1	681	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	713	N	669	-0-	-44	-0-	14	1	647	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	644	N	627	-0-	-17	-0-	10	1	606	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					4
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					5
12	713 N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-					5
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					8
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1					9
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					10

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3048	2	2	9	Y	2					11
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2719	2	3	9	Y	3					14
12	2325 X	879	-0-	-1446	-0-	879	2			Y	-0-					14
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8	9	Y	7					21
02	2744 X	2075	-0-	-669	-0-	2072	2	3	9	Y	3					24
03	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2619	2	2	9	Y	2					26

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	Y	1					5
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1					6
12	2511 X	746	-0-	-1765	-0-	746	2			Y	-0-					6
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	Y	3					9
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	Y	1					10
03	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2469	2	1	9	Y	1					11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	Y	3					18
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5					23
12	2666 X	919	-0-	-1747	-0-	918	2	1	9	Y	1					24
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3351	2	13	9	Y	12					36
02	3864 X	2748	-0-	-1116	-0-	2744	2	4	9	Y	4					40
03	4278 X	367	-0-	-3911	-0-	363	2	4	9	Y	4					44

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

10	3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2			Y	-0-					1
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					1
12	2294 X	1623	-0-	-671	-0-	1623	2			Y	-0-					1
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1	9	Y	1					2
02	3164 X	2796	-0-	-368	-0-	2796	2			Y	-0-					2
03	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			Y	-0-					2

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	1798	-0-	1798	6190	1798	2			Y	-0-					10
11	INC G-10	1636	-0-	1636	7826	1635	2	1	9	Y	1					11
12	INC G-10	920	-0-	920	8746	919	2	1	9	Y	1					12
01	9802 X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2			Y	-0-					12
02	1624 X	1540	-0-	-84	-0-	1540	2			Y	-0-					12
03	1798 X	695	-0-	-1103	-0-	693	2	2	9	Y	2					14

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	1					13
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					14
12	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	1140	2	1	9	Y	1					15
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					15
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					15
03	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	1407	2	2	9	Y	2					17

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

10	992 N	840	-0-	-152	-0-	838	2	2	9	Y	2					17
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	Y	1					18
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	601	2	1	9	Y	1					19
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					20
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	469	2	2	9	Y	2					22

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7					100
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1354	2	10	9	Y	9					109
12	1488 N	693	-0-	-795	-0-	684	2	9	9	Y	8					117
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					118
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	Y	1					119
*03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13					132

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1244	-0-	-1298	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2287	-0-	-720	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

10	2294 X	634	-0-	-1660	-0-	632	2	2	9	N	2	3	1			2
11	2220 X	862	-0-	-1358	-0-	861	2	1	9	N	1					3
12	2294 X	890	-0-	-1404	-0-	887	2	3	9	N	3	4	1			2
01	1333 X	663	-0-	-670	-0-	660	2	3	9	N	3	4	1			1
02	812 N	532	-0-	-280	-0-	530	2	2	9	N	2					3
03	899 N	533	-0-	-366	-0-	531	2	2	9	N	2	4	1			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

10	1984 X	862	-0-	-1122	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1270	-0-	-1210	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	989	-0-	-131	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	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 #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4335	-0-	-1425	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2181	-0-	-3771	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	N	7	14	1			6
11	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2063	2	9	9	N	8					14
12	2821	X	2037	-0-	-784	-0-	2027	2	10	9	N	9	15	1			8
01	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	2107	2	10	9	N	9	15	1			2
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					12
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7	15	1			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1075	-0-	-1560	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	2			N	-0-					-0-
*03	2465	N	1996	-0-	-469	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3121	-0-	21	569	3111	2	10	9	Y	9	18	1			8
11	3000	N	2609	-0-	-391	178	2597	2	12	9	Y	11					19
12	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	4279	2	13	9	Y	12	20	1			11
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2584	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	2464	X	2190	-0-	-274	-0-	2177	2	13	9	Y	12					15
03	2728	X	2274	-0-	-454	-0-	2263	2	11	9	Y	10	20	1			5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					1
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2800	N	3023	-0-	223	223	3022	2	1	9	Y	1					1
*03	3100	N	4378	-0-	1278	1501	4378	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	2	3	9	Y	3	7	1			3
11	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1981	2	6	9	Y	5					8
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	8	1			1
*02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	Y	5					6
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2493	2	4	9	Y	4	8	1			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2795	-0-	-305	556	2777	2	18	9	Y	16	33	1			15
11	3000	N	3211	-0-	211	767	3190	2	21	9	Y	19					34
12	4543	X	3776	-0-	-767	-0-	3752	2	24	9	Y	22	36	1			20
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	2	25	9	Y	23	37	1			6
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2820	2	24	9	Y	22					28
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	Y	19	37	1			10

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2828	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	2640 X	2056	-0-	-584	-0-	2053	2	3	9	Y	3					5
12	3131 X	2565	-0-	-566	-0-	2561	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	Y	4	6	1			1
*02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	Y	3					4
03	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2237	2	4	9	Y	4	6	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

10	1488 X	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1208	-0-	-382	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	617	-0-	-1026	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1003	-0-	-640	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	1694	-0-	-1964	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4216	-0-	-465	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4196	-0-	-32	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

10	1209 X	985	-0-	-224	-0-	69	1	916	3	N	-0-					-0-
11	1170 X	920	-0-	-250	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1116 X	777	-0-	-339	-0-	44	1	733	3	N	-0-					-0-
01	1023 X	852	-0-	-171	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
02	896 X	761	-0-	-135	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
03	992 X	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

10	1798 X	1572	-0-	-226	-0-	110	1	1462	3	N	-0-			-0-
11	1740 X	1508	-0-	-232	-0-	102	1	1406	3	N	-0-			-0-
12	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	81	1	1347	3	N	-0-			-0-
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1456 X	1398	-0-	-58	-0-	79	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	89	1	1450	3	N	-0-			-0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG, ANDY "6" WELL #: 3 RRCID -> 174837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6420 - 6630

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) //CONT.// 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			35
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			35
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			35
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			35
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			35
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					70
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	513	3			N	-0-					70
12	775 N	372	-0-	-403	-0-	372	3			N	-0-					70
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					70
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					70
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	N	10					80

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			174
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			174
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			174
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-			174
02	DLQ G-10	267	-0-	267	559	267	3			Y	-0-			174
03	0	293	-0-	293	852	293	3			Y	-0-			174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			25
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			25
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			25
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-			25
02	DLQ G-10	144	-0-	144	301	144	3			Y	-0-			25
03	0	451	-0-	451	752	451	3			Y	-0-			25

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	183	1	412	2	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	177	1	349	2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	183	1	360	2	N	-0-			-0-
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	186	1	359	3	N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	155	1	354	3	N	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	120	1	376	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	168	1	954	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	174	1	833	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	966	-0-	-119	-0-	170	1	796	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	177	1	822	2	N	-0-			-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	150	1	791	2	N	-0-			-0-
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	140	1	781	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	63	1	301	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	71	1	332	3	N	-0-					-0-
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	43	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-					-0-

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
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	75	1	425	3	N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	87	1	416	3	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	92	1	431	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					-0-
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	25	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	465	2	N	-0-					-0-

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
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	107	1	605	3	N	-0-					-0-
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	106	1	509	3	N	-0-					-0-
12	775	N	589	-0-	-186	-0-	104	1	485	3	N	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	110	1	513	2	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	85	1	449	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	75	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	80	1	384	3	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	3	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "C" WELL #: 88 RRCID -> 115853 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3226 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-
11	630	N	147	-0-	-483	-0-	25	1	122	3	N	-0-					-0-
12	527	N	91	-0-	-436	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
01	465	N	83	-0-	-382	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	219	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	231	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	253	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	254	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	207	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	215	1	1197	2	N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	651 N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			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

10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					174
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					174
12	1054 N	503	-0-	-551	-0-	503	3			N	-0-					174
01	1178 N	158	-0-	-1020	-0-	158	3			N	-0-					174
02	1204 N	878	-0-	-326	-0-	852	3	26	9	N	24					198
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					198

M. P. I. (ELLENBURGER) //CONT.// 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					99
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					99
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					99
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					99
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-					94
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	Y	2					96
12	1085	N	154	-0-	-931	-0-	154	3			Y	-0-					96
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6					102
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	909	3	17	9	Y	15					117
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11					128

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	209	3	64	9	N	58	182	1	1	8	64
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	81	3	3	9	N	3					67
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	227	3	14	9	N	13					80
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	202	3	10	9	N	9					89
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	N	7					96
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	3	14	9	N	13					109

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					175
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					188
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					201
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					214
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					227

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

10	15500		10470	-0-	-5030	77583	10470	3			N	-0-					-0-
11	15000		7147	-0-	-7853	69730	7147	3			N	-0-					-0-
12	15500		6195	-0-	-9305	60425	6195	3			N	-0-					-0-
01	13950		5565	-0-	-8385	52040	5565	3			N	-0-					-0-
02	12600		4723	-0-	-7877	44163	4723	3			N	-0-					-0-
*03	13950		3708	-0-	-10242	33921	3708	3			N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

10	682	X	285	-0-	-397	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	660	X	171	-0-	-489	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	682	X	309	-0-	-373	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	252	X	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	3	41	9	N	37	37	8			-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	248 X	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

10	465 X	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	450 X	110	-0-	-340	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	434 X	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248 X	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

10	2821 X	1450	-0-	-1371	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	2068	-0-	-1032	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

10	651 X	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	589 X	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	504 X	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	837 X	481	-0-	-356	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

10	558 X	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	540 X	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	527 X	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392 X	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	744 X	355	-0-	-389	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	59	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	865	-0-	-155	-0-	47	1	818	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-	55	1	930	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

10	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					4
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					4
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					4
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					4
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					4
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

10	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1468	-0-	-512	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1953 X	1556	-0-	-397	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1652 X	1587	-0-	-65	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			8
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			8
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			8
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			8
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			8
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-			40
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2		N	-0-			40
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			40
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			40
02	644 N	168	-0-	-476	-0-	168	2		N	-0-			40
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	150 X	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	155 X	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 X	124	-0-	-16	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	155 X	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	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 #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	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 #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					2
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

10	372 N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-			-0-
11	600 N	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-			-0-
03	651 N	387	-0-	-264	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-		-0-
11	2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2194	3			Y	-0-		-0-
12	2635 X	391	-0-	-2244	-0-	391	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1375	1150	3			Y	-0-		-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1		6
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1		7
12	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	3			Y	-0-		7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-		7
03	DLQ G-10	201	-0-	201	240	201	3			Y	-0-		7

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-		-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-		-0-
12	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	3			N	-0-		-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	Y	1					5
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					5
12	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	392	-0-	392	468	391	3	1	9	Y	1					6

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY (GOEN) 59699 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TKP PETROLEUM, INC. 860891
KING-MCGREGOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3741 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	13	8	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	21	8	3			N	-0-					-0-
02	27		10	-0-	-17	4	10	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MENARD, W. (HARDY) 60418 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BANKSTON, A. WELL #: 3 RRCID -> 127500 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2024 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					100
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					100
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					100
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					105
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	351	3	4	9	N	4					109
03	465 #	253	-0-	-212	-0-	251	3	2	9	N	2					111

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

10	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2045	1074	2	18	9	Y	16	15	1			8
11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3071	1012	2	14	9	Y	13	10	1			11
12	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4118	1032	2	15	9	Y	14	11	1			14
01	5137 R	1019	-0-	-4118	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	849 R	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	17	1			9
03	1085 #	986	-0-	-99	-0-	968	2	18	9	Y	16	11	1			14

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

10	1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					199
11	1050 #	948	-0-	-102	-0-	946	2	2	9	N	2					201
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	997	2	3	9	N	3					204
01	1023 #	998	-0-	-25	-0-	995	2	3	9	N	3					207
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	899	2	3	9	N	3					210
03	1023 #	1011	-0-	-12	-0-	1008	2	3	9	N	3					213

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2171	1096	2	18	9	Y	16	15	1			6
11	DLQ G-10	978	-0-	978	3149	964	2	14	9	Y	13	11	1			8
12	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4207	1043	2	15	9	Y	14	11	1			11
01	5108 R	901	-0-	-4207	-0-	889	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	860 R	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13	17	1			6
03	1116 #	914	-0-	-202	-0-	896	2	18	9	Y	16	11	1			11

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

10	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	930 #	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
01	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597	1597	2			Y	-0-					-0-

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

10	1085 #	1043	-0-	-42	-0-	988	2	55	9	Y	50	159	1			166
11	1410 #	770	-0-	-640	-0-	770	2			Y	-0-					166
12	1457 #	779	-0-	-678	-0-	779	2			Y	-0-	44	1			122
01	1457 #	924	-0-	-533	-0-	882	2	42	9	Y	38					160
02	952 #	828	-0-	-124	-0-	789	2	39	9	Y	35					195
03	DLQ G-10	953	-0-	953	953	907	2	46	9	Y	42					237

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

10	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					36
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					36
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					36

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					18
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					18
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					19
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	746	2	N	-0-					-0-
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	48	1	424	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	567	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	N	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					80
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					80
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					80
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					80
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					41
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					41
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					41
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					41
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					41
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					105
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					105
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					105
*01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					105
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					105
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	92	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3114	-0-	14	106	3114	2			N	-0-					-0-
02	2428		2322	-0-	-106	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*03	2229		2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

10	13	X	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	X	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

10	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	367	-0-	367	844	367	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	195	-0-	195	1039	195	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1736 N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	999	-0-	-471	-0-	999	2		N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
01	992 N	315	-0-	-677	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 2 RRCID -> 019023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4323 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2013 - PLUGGED 10-22-2013

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

10	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

10	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

10	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

10	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

10	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

10	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 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
10	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			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

10	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5651	-0-	-649	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4466	-0-	-798	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3655	-0-	-657	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

10	3100	N	5403	-0-	2303	12971	5403	2			N	-0-					-0-
11	16926	X	3955	-0-	-12971	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	3975	-0-	-5170	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	2758	-0-	-4354	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2180	-0-	-3214	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

10	6448	X	3484	-0-	-2964	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3078	-0-	-2562	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4751	-0-	-1077	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	374	1	7430	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	362	1	5654	2	N	-0-					-0-
12	6851 X	5318	-0-	-1533	-0-	374	1	4944	2	N	-0-					-0-
01	6820 X	5529	-0-	-1291	-0-	374	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	338	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	374	1	4195	2	N	-0-					-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

10	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1075	-0-	-549	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

10	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

10	155 #	789	-0-	634 B	-27064	789	3			N	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-27334					N	-0-					-0-
12	279 #	47	-0-	-232 B	-27566	47	3			N	-0-					-0-
01	775 #	90	-0-	-685 B	-28251	90	3			N	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700 B	-28951					N	-0-					-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775 B	-29726					N	-0-					-0-

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
10	558 #	495	-0-	-63 B	-33984	495	2		N	-0-			-0-
11	480 #	529	-0-	49 B	-33935	529	2		N	-0-			-0-
12	496 #	415	-0-	-81 B	-34016	415	2		N	-0-			-0-
01	496 #	527	-0-	31 B	-33985	527	2		N	-0-			-0-
02	504 #	530	-0-	26 B	-33959	530	2		N	-0-			-0-
03	558 #	506	-0-	-52 B	-34011	506	2		N	-0-			-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

10	155 #	134	-0-	-21 B	-18037	134	2		N	-0-			19
11	120 #	144	-0-	24 B	-18013	144	2		N	-0-			19
12	124 #	113	-0-	-11 B	-18024	113	2		N	-0-			19
01	124 #	143	-0-	19 B	-18005	143	2		N	-0-			19
02	140 #	144	-0-	4 B	-18001	144	2		N	-0-			19
03	155 #	137	-0-	-18 B	-18019	137	2		N	-0-			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

10	62 N	53	-0-	-9 B	-355	53	2		N	-0-			-0-
11	13 N	57	-0-	44 B	-311	57	2		N	-0-			-0-
12	31 N	45	-0-	14 B	-297	45	2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-297	57	2		N	-0-			-0-
02	56 N	57	-0-	1 B	-296	57	2		N	-0-			-0-
03	31 N	54	-0-	23 B	-273	54	2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

10	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "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
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	421	243	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	473	303	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	473					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
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	206	131	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					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
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					108
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					109
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1					110
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	598	2	1	9	Y	1					111
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1124	524	2	1	9	Y	1					112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT					112

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					16
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					16
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	307	2	8	9	Y	7					23
02	DLQ G-10	350	-0-	350	665	338	2	12	9	Y	11	32	1			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					2

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					18
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					18
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	164	2	10	9	Y	9					27
02	DLQ G-10	247	-0-	247	421	234	2	13	9	Y	12	36	1			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					3

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					22
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	89	2	12	9	Y	11					33
02	DLQ G-10		106	-0-	106	207	87	2	19	9	Y	17	45	1			5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					25
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					25
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					25
01	DLQ G-10		871	-0-	871	871	857	2	14	9	Y	13					38
02	DLQ G-10		890	-0-	890	1761	864	2	26	9	Y	24	54	1			8
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1761					Y	NO RPT					8

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	372	X	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	372	X	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	336	X	83	-0-	-253	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	840	X	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	X	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	720	X	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	744	X	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	50	2	Y	4	2	1			15
							4	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	50	2	Y	8	5	1			17
							9	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	5					20
							6	9									
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	7	11	1			16
							8	9									

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					163
11	2250	N	1046	-0-	-1204	-0-	1046	2			N	-0-					163
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					163
01	1023	N	412	-0-	-611	-0-	412	2			N	-0-					163
02	980	N	400	-0-	-580	-0-	400	2			N	-0-					163
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-	113	1			50

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921

MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	279 X	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	252 X	211	-0-	-41	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	372 X	226	-0-	-146	-0-	226	2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	448 X	351	-0-	-97	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	589 X	377	-0-	-212	-0-	377	3		N	-0-			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	868	-0-	-1767	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	834	-0-	-778	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 #	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	980 #	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 1 RRCID -> 185108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6636 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 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
10	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	124 1 20 9	2554 3	N	18			309
11	2370 #	1970	-0-	-400	-0-	120 1 28 9	1822 3	N	25			334
12	2697 #	1371	-0-	-1326	-0-	124 1 17 9	1230 3	N	15			349
01	2697 #	1399	-0-	-1298	-0-	124 1 15 9	1260 3	N	14			363
02	2436 #	1022	-0-	-1414	-0-	112 1 12 9	898 3	N	11			374
03	2697 #	1004	-0-	-1693	-0-	124 1 3 9	877 3	N	3	184 1		193

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97 1 7 9	2210 2	Y	6	5 1		12
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88 1 7 9	2018 2	Y	6	6 1		12
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	100 1 6 9	2225 2	Y	5	9 0	5 1	3
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	112 1 6 9	2512 2	Y	5	5 1		3
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	88 1 6 9	1976 2	Y	5	4 1		4
03	2015 N	95	-0-	-1920	-0-	88 1	7 9	Y	6	5 1		5

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		382	-0-	382	740	382	2			Y	-0-					-0-
*03	1101	N	361	-0-	-740	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					82
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					82
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

10	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NOELKE, NE. (QUEEN)            //CONT.//   65677 500   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  VANCO OIL & GAS CORP.                    881484
    HALFF UNIT "69" WEST              WELL #:    1    RRCID -> 125648  COMPL. DATE 10/26/1987  TOTAL DEPTH  1676 PERF. 1382 -  1474
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      288 N       288     -0-        -0-  B        -0-         288  2                N       -0-                                -0-
 11      274 N       274     -0-        -0-  B        -0-         274  2                N       -0-                                -0-
 12      287 N       287     -0-        -0-  B        -0-         287  2                N       -0-                                -0-
 01      290 N       290     -0-        -0-  B        -0-         290  2                N       -0-                                -0-
 02      254 N       254     -0-        -0-  B        -0-         254  2                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      279 N       279     -0-        -0-  B        -0-         279  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  W. W. PROPERTIES                         888058
    SHANNON ESTATE                    WELL #:    1    RRCID -> 019062  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  2504 PERF. 1810 -  2000
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-
 11        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-
 12        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-
 01        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-
 02        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  4                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)                  65680 333   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC            078032
    SHANNON EST. -3-                  WELL #:    4    RRCID -> 224341  COMPL. DATE 07/18/2007  TOTAL DEPTH  2450 PERF. 1891 -  2046
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A-COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                 41
 11 P&A-COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                 41
 12 P&A-COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                 41
 01        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-       41  1                 -0-
 02        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                             -0-
                RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 09 LEASE 18182  03/03/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHANNON EST. -3-                  WELL #:    5    RRCID -> 224822  COMPL. DATE 02/22/2007  TOTAL DEPTH  2450 PERF. 1904 -  2040
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        6 N         3     -0-         -3  B        -0-           3  2                Y       -0-                                -0-
 11        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  2                Y       -0-                                -0-
 12       12 N        12     -0-        -0-  B        -0-          12  2                Y       -0-                                -0-
 01    T. A.         20     -0-         20  B         20          20  2                Y       -0-                                -0-
 02    T. A.         21     -0-         21  B         41          21  2                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->       41
 03    T. A.         44     -0-         44  B         85          44  2                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHANNON EST. -3-                  WELL #:    7    RRCID -> 224921  COMPL. DATE 11/20/2006  TOTAL DEPTH  2485 PERF. 1836 -  2072
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        6 N      -0-      -0-         -6  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  2                Y       -0-                                -0-
 12       13 N        13     -0-        -0-  B        -0-          13  2                Y       -0-                                -0-
 01    T. A.         20     -0-         20  B         20          20  2                Y       -0-                                -0-
 02    T. A.         21     -0-         21  B         41          21  2                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->       41
 03    T. A.         44     -0-         44  B         85          44  2                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHANNON EST. -3-                  WELL #:    6    RRCID -> 225556  COMPL. DATE 09/06/2006  TOTAL DEPTH  2450 PERF. 1841 -  2071
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        5 N      -0-      -0-         -5  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  2                Y       -0-                                -0-
 12       13 N        13     -0-        -0-  B        -0-          13  2                Y       -0-                                -0-
 01    T. A.         20     -0-         20  B         20          20  2                Y       -0-                                -0-
 02    T. A.         21     -0-         21  B         41          21  2                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->       41
 03    T. A.         44     -0-         44  B         85          44  2                Y       -0-                                -0-
```

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	806	2	20	9	N	18					114
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	N	15					129
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	767	2	21	9	N	19					148
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					163
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					179
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	748	2	20	9	N	18					197

NORDIC (DOG BEND) //CONT.// 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	85	-0-	-442	-0-	33	2	52	9	N	47					136
11	510	#	69	-0-	-441	-0-	24	2	45	9	N	41					177
12	465	#	64	-0-	-401	-0-	23	2	41	9	N	37					214
01	434	#	63	-0-	-371	-0-	22	2	41	9	N	37	180	1			71
02	112	#	4	-0-	-108	-0-	1	2	3	9	N	3					74
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74

OASIS (STRAWN LIME) 66581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MAYO, EDDIE 536900
GRAY-WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 181795 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		486	-0-	486	1779	486	2			N	-0-					198
11	2080	N	301	-0-	-1779	-0-	301	2			N	-0-					198
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					198
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					198
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					198
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					198

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					119
11	720	#	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					119
12	744	#	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					119
01	682	#	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					119
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					119
03	682	#	388	-0-	-294	-0-	388	3			N	-0-					119

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					11
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					11
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					11
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					11
03	2077	N	1044	-0-	-1033	-0-	1044	3			N	-0-					11

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	63	-0-	-861	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	1			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	1			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

10	2945 #	2700	-0-	-245	-0-	2672	2	28	9	N	25					105
11	2730 #	2436	-0-	-294	-0-	2414	2	22	9	N	20					125
12	2945 #	2490	-0-	-455	-0-	2462	2	28	9	N	25					150
01	2945 #	2416	-0-	-529	-0-	2390	2	26	9	N	24					174
02	2660 #	2284	-0-	-376	-0-	2256	2	28	9	N	25					199
03	2697 #	2104	-0-	-593	-0-	2098	2	6	9	N	5	176	1			28

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CGW OPERATING OIL & GAS, L.L.C. 142219
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	952	N	769	-0-	-183	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	X	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-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

10	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	840	X	608	-0-	-232	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	837	X	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	900	N	420	-0-	-480	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

10	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	992	X	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	720	N	239	-0-	-481	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

10	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

10	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	330	X	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	341	X	99	-0-	-242	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-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
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 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
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

10	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A" WELL #: 206 RRCID -> 071864 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	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 #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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 #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "A" WELL #: 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
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

10	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 #: 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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	981	-0-	-569	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	589	-0-	-419	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	992	N	724	-0-	-268	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	660	X	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	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
10	837	X	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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 #: 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
10	775 X	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	750 X	650	-0-	-100	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	744 X	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

10	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	700 N	479	-0-	-221	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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 #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	682 X	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	616 X	444	-0-	-172	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	589 X	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	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
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	570	X	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	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

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

10	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	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
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	480 N	207	-0-	-273	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364 N	206	-0-	-158	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

10	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	465 X	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	420 X	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496 X	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434 X	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	682 N	274	-0-	-408	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	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 #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

10	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	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 #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	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 #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

10	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	765	-0-	-692	-0-	765 3		N	-0-			-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-			-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3		N	-0-			-0-
01	651 X	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-			-0-
02	588 X	494	-0-	-94	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03	651 X	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	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 #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	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 #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	336	N	63	-0-	-273	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

10	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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 #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	728 N	554	-0-	-174	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	700	N	495	-0-	-205	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 6527

10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

10	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

10	1984 X	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1920 X	1227	-0-	-693	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1984 X	807	-0-	-1177	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

10	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					159
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					159
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					159
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					159
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	650	3			Y	-0-					159
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					159

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

10	1984 N	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1192	-0-	-638	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555

10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	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
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

10	1395	X	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	713	X	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

10	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

10	1116 N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	980 N	821	-0-	-159	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	784	-0-	-301	-0-	784	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	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
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3		N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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
10	1085	X	859	-0-	-226	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	743	-0-	-307	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	961	X	720	-0-	-241	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	616	N	286	-0-	-330	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

10	527	X	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	510	X	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	496	X	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

10	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	X	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1274	-0-	-238	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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 #: 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
10	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

10	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

10	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	718	-0-	-302	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	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
10	465 X	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-			-0-
11	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	3	N	-0-			-0-
12	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3	N	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	3	N	-0-			-0-
12	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3	N	-0-			-0-
12	558 N	404	-0-	-154	-0-	404	3	N	-0-			-0-
01	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	3	N	-0-			-0-
02	448 N	218	-0-	-230	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	192	3	N	-0-			-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-			-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3	N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	930	N	196	-0-	-734	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	X	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	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
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1277	-0-	-493	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	821	-0-	-605	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	697	-0-	-507	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	961 N	635	-0-	-326	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

10	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	440	-0-	-893	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	650	-0-	-554	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	304	-0-	-1029	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252	N	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

10	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	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

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	X	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	527	X	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					38
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					45
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					45
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					49
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					50

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

10	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1514	-0-	-194	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1452	-0-	-439	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 7079

10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

10	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	X	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

10	744	X	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	750	X	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	713	N	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	644	N	82	-0-	-562	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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 #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	918	-0-	-291	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	751	-0-	-257	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-

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
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	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 "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

10	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	870	X	539	-0-	-331	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	899	X	517	-0-	-382	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	899	X	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	X	352	-0-	-264	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	682	X	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

10	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
11	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
12	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
01	1488 X	1205	-0-	-283	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
02	1344 X	1199	-0-	-145	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
03	1488 X	1222	-0-	-266	-0-	1222 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	884	-0-	-325	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	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 #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 6946

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

10	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		109	-0-	109	109	109	3		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		213	-0-	213	322	213	3		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		226	-0-	226	548	226	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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 #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	INC G-10	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
*03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	744 X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

10	806	N	34	-0-	-772	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

10	589 X	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570 X	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	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 #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	750 N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

10	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630 X	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	651 X	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	620 X	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560 X	408	-0-	-152	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	620 X	435	-0-	-185	-0-	435	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 #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	992 N	618	-0-	-374	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	784 N	619	-0-	-165	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314

10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	40	-0-	-518	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 4 RRCID -> 161446 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	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
10	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

10	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-			-0-
11	930 N	724	-0-	-206	-0-	724 3		N	-0-			-0-
12	961 N	731	-0-	-230	-0-	731 3		N	-0-			-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 3		N	-0-			-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3		N	-0-			-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

10	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	954	-0-	-126	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 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
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

10	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	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 B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 162265 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	840	N	341	-0-	-499	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

10	589	X	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

10	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	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 #: 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
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	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
10	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	X	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			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 #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	558	N	138	-0-	-420	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	527	X	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3		N	-0-			-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3		N	-0-			-0-
02	812 N	654	-0-	-158	-0-	654 3		N	-0-			-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

10	806 X	765	-0-	-41	-0-	765 3		N	-0-			-0-
11	780 X	692	-0-	-88	-0-	692 3		N	-0-			-0-
12	775 X	754	-0-	-21	-0-	754 3		N	-0-			-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

10	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3		N	-0-			-0-
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476 3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

10	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3		N	-0-			-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372 3		N	-0-			-0-
*03	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
MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	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 #: 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
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	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
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	310	X	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
12	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

10	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			-0-
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3		N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3		N	-0-			-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
03	713 N	624	-0-	-89	-0-	624 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

10	1116 X	935	-0-	-181	-0-	935 3		N	-0-			-0-
11	1080 X	879	-0-	-201	-0-	879 3		N	-0-			-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
03	1240 N	873	-0-	-367	-0-	873 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

10	837 N	639	-0-	-198	-0-	639 3		N	-0-			-0-
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594 3		N	-0-			-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

10	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

10	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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 #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427	3	N	-0-			-0-
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-			-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
03	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3	N	-0-			-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
11	1380 X	1285	-0-	-95	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
12	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	901	-0-	-303	-0-	901	3	N	-0-			-0-
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

10	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	630	X	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	651	X	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

10	434	X	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	434	X	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1323	-0-	-161	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1156	-0-	-363	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	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 #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

10	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

10	1395 X	878	-0-	-517	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	1350 X	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1147 X	900	-0-	-247	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	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 #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	992	N	601	-0-	-391	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	930	X	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	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 #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

10	434	X	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	420	X	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3	N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

10	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3		N	-0-					-0-
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3		N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	699	3		N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3		N	-0-					-0-
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3		N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

10	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	3		N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					-0-
03	651	X	546	-0-	-105	-0-	546	3		N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

10	961	X	880	-0-	-81	-0-	880	3		N	-0-					-0-
11	930	X	823	-0-	-107	-0-	823	3		N	-0-					-0-
12	930	X	734	-0-	-196	-0-	734	3		N	-0-					-0-
01	930	X	540	-0-	-390	-0-	540	3		N	-0-					-0-
02	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	3		N	-0-					-0-
*03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	3		N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

10	1333	X	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

10	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

10	1147	N	638	-0-	-509	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

10	1054	X	741	-0-	-313	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	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 #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	988	-0-	-132	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1860 X	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1431	-0-	-333	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					195
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					195
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					195
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			195
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					195
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					195

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	810	X	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

10	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2130	-0-	-443	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1337	-0-	-679	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2513	-0-	-457	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2511	-0-	-434	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2301	-0-	-51	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

10	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					192
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					192
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					192
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					192
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					192
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					192

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					36
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					196
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	1	8			233
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					233
01	806	N	283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-					233
02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					233
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					233

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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 #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

10	434	X	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

10	1116	N	764	-0-	-352	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	775	N	383	-0-	-392	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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 #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	806	X	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	728	X	486	-0-	-242	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					15
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					15

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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 #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

10	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

10	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	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
AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					173
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	510	2	7	9	N	6	2	8			177
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	568	2	14	9	N	13	1	8			189
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9	1	8			197
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14	9	N	13	189	1	1	8	20
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	570	2	12	9	N	11	1	8			30

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

10	775	X	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	744	X	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

10	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	X	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

10	589	X	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	570	X	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	496	X	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

10	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	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 #: 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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	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
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	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
10	4433	X	3869	-0-	-564	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3782	-0-	-508	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-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 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1085 X	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	980 X	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1085 X	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	1209 X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	1092 X	932	-0-	-160	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1209 X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

10	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

10	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

10	1209	X	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

10	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	X	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	644	X	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713	X	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	868	X	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1062	-0-	-198	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1095	-0-	-269	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	896	X	665	-0-	-231	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	992	X	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	X	876	-0-	-48	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	992	X	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	868	X	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	784	X	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

10	1085	X	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	662	-0-	-388	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	425	-0-	-598	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

10	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	990	X	789	-0-	-201	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

10	930	X	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	900	X	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	899	X	248	-0-	-651	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	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 #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	992	X	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

10	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	966	-0-	-910	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4099	-0-	-11	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3143	-0-	-1259	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

10	3069	X	2262	-0-	-807	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2076	-0-	-466	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

10	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	434	X	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1175	3	53	9	N	48	1	8			132
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1110	3	43	9	N	39	1	8			170
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	993	3	2	9	N	2	2	8			170
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	3	13	9	N	12					182
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	N	13	177	1			18
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	N	1	1	8			18

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 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
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	X	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	X	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

10	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	936	-0-	-408	-0-	936 3		N	-0-			-0-
03	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1465	-0-	-302	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

10	1488 X	1157	-0-	-331	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	1080	-0-	-360	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
12	1209 X	1017	-0-	-192	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	841 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541 3		N	-0-			-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3		N	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	868	-0-	-308	-0-	868 3		N	-0-			-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

10	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
11	2070 X	1825	-0-	-245	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
12	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
01	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
02	1848 X	1478	-0-	-370	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
03	1953 X	1254	-0-	-699	-0-	1254 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1398	-0-	-586	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1338	-0-	-426	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

10	1147	X	725	-0-	-422	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3002	-0-	-50	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

10	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	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 #: 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
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	758	3	72	9	N	65	1	8			149
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	709	3	55	9	N	50	1	8			198
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	694	3	26	9	N	24	183	1			39
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	729	3	43	9	N	39					78
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					140
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	555	3	226	9	N	205	171	1	1	8	173

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
01	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3		N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	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

10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 2 RRCID -> 090695 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5793 - 6054

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	121	57	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		219	-0-	219	499	219	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	3	29	9	N	26	26	0			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	115	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	74	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	448	228	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328	644	328	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	644					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					110
11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1354	2	18	9	Y	16	109	0			17
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					17
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					17
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					17

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					77
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					77
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					77
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					77
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					77
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					107
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					107
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					107
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					107
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					80
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					80
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					80
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					80
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					80
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					80

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					21
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					21
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					21
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					21
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2			N	-0-					21
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	2478	2	13	9	N	12					137
11	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	2308	2	11	9	N	10					147
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2351	2	61	9	N	55	181	1			21
01	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2415	2	11	9	N	10					31
02	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4529	2088	2	15	9	N	14					45
*03	2100	N	2338	-0-	238	4767	2317	2	21	9	N	19					64

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2881	2	23	9	N	21					188
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2790	2	17	9	N	15					203
12	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2423	2	4	9	N	4	166	1			41
01	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-					41
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	5289	2447	2	20	9	N	18					59
*03	2100	N	2766	-0-	666	5955	2748	2	18	9	N	16					75

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
10	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	700	N	320	-0-	-380	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	961	N	483	-0-	-478	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			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
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					89
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					89
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					89
01	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					89
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1523	712	2			Y	-0-					89
03	DLQ G-10	930	-0-	930	2453	930	2			Y	-0-					89

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					60
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1					61
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	84	1	114	2	N	-0-					61
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	72	1	149	2	N	-0-					61
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	107	2	N	-0-					61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					133
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					133
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					133
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					133
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					133
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					133

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	728 N	503	-0-	-225	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

10	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	137	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	128	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	58	1	692	2	N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					16
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					16
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					16
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					16
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					20
11	540	N	189	-0-	-351	-0-	189	2			N	-0-					20
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					20
01	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					20
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					20
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					135
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					135
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					135
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					135
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					135
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					135

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	96	1	272	2	N	-0-					-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
01	341 N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35	2	N	-0-					-0-
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	32	1	7	2	N	-0-					-0-
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	24	1	173	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					125
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					125
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					125
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					125
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					125
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					125

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					29
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					29
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					29
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	157	3	Y	2					14
							2	9									
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	13	1	94	3	Y	1					15
							1	9									
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	113	3	Y	1					16
							1	9									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	121	3	Y	2	17	1			1
							2	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	10	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1					3
							1	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

10	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	72	1	557	3	Y	5					22
							6	9									
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	73	1	528	3	Y	7					29
							8	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	8					37
							9	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	7					11
							8	9									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	601	3	Y	6					17
							7	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	82	1	632	3	Y	7					25
							8	9									
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	81	1	583	3	Y	7					32
							8	9									
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	51	1	565	3	Y	7					39
							8	9									
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	23	1	505	3	Y	7	42	1			4
							8	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	Y	8					12
							9	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	5					17
							6	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	147	1	1142	3	Y	13					49
							14	9									
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1091	3	Y	14					63
							15	9									
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	103	1	1154	3	Y	14					77
							15	9									
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1111	3	Y	15	82	1			10
							17	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1082	3	Y	15					25
							17	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	3	Y	11					36
							12	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	INC G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		25	-0-	25	47	25	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		27	-0-	27	74	27	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	2	15	9	Y	14					26
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					26
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					26
01	INC G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					26
02	INC G-10		197	-0-	197	412	195	2	2	9	Y	2					2
03	INC G-10		239	-0-	239	651	237	2	2	9	Y	2	2	7			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1254	2	81	9	Y	74					79
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					79
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					79
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					79
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1215	2	2	9	Y	2					2
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2	2	7			-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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	INC G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		382	-0-	382	824	382	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		421	-0-	421	1245	421	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	833	2	54	9	Y	49					60
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					60
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					60
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					60
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					2
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2	2	7			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					98
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					98
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					98
01	INC G-10		581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					98
02	INC G-10		712	-0-	712	1293	604	2	108	9	N	98					98
03	INC G-10		752	-0-	752	2045	644	2	108	9	N	98	98	7			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
12	1488 X	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MONTGOMERY A				WELL #: 210	RRCID -> 153895	COMPL. DATE 02/27/1995				TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6524 - 6532				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOVER-MILLER A UNIT				WELL #: 406	RRCID -> 155613	COMPL. DATE 06/01/1995				TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6360 - 6370				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON				WELL #: 503	RRCID -> 160852	COMPL. DATE 07/14/1996				TOTAL DEPTH 9614		PERF. 6377 - 9544				
10	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1519 X	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
RIGGS "21"				WELL #: 2	RRCID -> 168477	COMPL. DATE 08/21/1997				TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7954 - 7974				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAGGETT "2"				WELL #: 7	RRCID -> 169589	COMPL. DATE 05/06/1998				TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8860 - 9647				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 606	RRCID -> 169992	COMPL. DATE 05/27/1998				TOTAL DEPTH 9862		PERF. 6369 - 9535				
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
ROY				WELL #: 307	RRCID -> 175874	COMPL. DATE 11/25/1999				TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6660				
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					98
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					98
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					98
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					98
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	370	2	108	9	N	98					98
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	386	2	108	9	N	98	98	7			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

10	2046 X	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1980 X	1753	-0-	-227	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HENDERSON-STATE 3 WELL #: 3 RRCID -> 158868 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	660 N	138	-0-	-522	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	274	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-					-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	63	1	213	3	N	-0-					-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	43	1	223	3	N	-0-					-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					104
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					104
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					104
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1					6
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1					7
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					7
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-	6	1			1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	642	2	1	9	Y	1					2
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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
10	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1240	2	1	9	Y	1					8
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					9
12	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1039	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1					3
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					5
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	930	2	2	9	Y	2					7

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			1
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	Y	12					32
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11					43
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					57
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					63
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					64
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					67

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2					11
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3					14
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1037	2	3	9	Y	3					17
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	Y	3					20
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	459	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	959	2	3	9	Y	3					25

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					102
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					102
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			Y	-0-					102
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					102
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	2			Y	-0-					102
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					102

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1417	2	14	9	Y	13					60
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1417	2	18	9	Y	16					76
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1350	2	21	9	Y	19					95
01	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1205	2	17	9	Y	15					110
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	1251	2	18	9	Y	16					126
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	2	15	9	Y	14	130	1			10

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					12
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	345	2	4	9	Y	4					16
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	2	6	9	Y	5					21
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					23
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					24
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

10	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					4
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					5
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					6
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					8
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					9
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	9	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	54	29	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					4
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					2
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "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
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					10
11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			Y	-0-					10
12	3999	X	2290	-0-	-1709	-0-	2290	2			Y	-0-					10
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			Y	-0-					10
03	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			Y	-0-					10

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
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					7
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1	6	1			2
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					4
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					6
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					3
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					3
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1					1

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					2
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					1
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					2
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	700	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	503	-0-	-582	-0-	502	2	1	9	Y	1					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			Y	-0-					1
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			Y	-0-					1
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	801	2	1	9	Y	1					2
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	1	1			1
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	524	2			Y	-0-					1
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

10	651	N	612	-0-	-39	-0-	608	2	4	9	Y	4					19
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	671	2	7	9	Y	6					25
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6					31
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					35
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	623	2	7	9	Y	6					41
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	42	1			3

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

10	806	N	694	-0-	-112	-0-	691	2	3	9	Y	3					21
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	584	2	4	9	Y	4					25
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	654	2	3	9	Y	3					28
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	21	1			12
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	408	2	3	9	Y	3					15
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					16

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

10	930	N	736	-0-	-194	-0-	660	2	76	9	Y	69					108
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	522	2	67	9	Y	61	60	1			109
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	804	2	75	9	Y	68	90	1			87
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	692	2	74	9	Y	67	91	1			63
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	529	2	75	9	Y	68	95	1			36
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	587	2	74	9	Y	67	92	1			11

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

10	434	N	195	-0-	-239	-0-	194	2	1	9	Y	1					3
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	2	1			1
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					1
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					2
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1103	2	1	9	Y	1					4
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1332	2	1	9	Y	1					5
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2					7
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					8
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1					9
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	9	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					4
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1508	2	1	9	N	1					5
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					6
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	4	1			2
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1360	2	1	9	N	1					3
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					3

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	606	-0-	-479	-0-	602	2	4	9	Y	4					19
11	960	N	687	-0-	-273	-0-	684	2	3	9	Y	3					22
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					25
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	18	1			10
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	Y	3					13
03	899	N	547	-0-	-352	-0-	546	2	1	9	Y	1					14

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					4
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	852	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	1147	N	912	-0-	-235	-0-	911	2	1	9	Y	1					2
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					4
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2					3
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					4
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1	4	1			1
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	443	2	1	9	Y	1					17
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	512	2	3	9	Y	3	15	1			5
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	417	2	6	9	Y	5					10
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					15
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	450	2	3	9	Y	3	16	1			2
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			Y	-0-					21
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6	20	1			7
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	337	2	6	9	Y	5					12
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					19
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	400	2	4	9	Y	4	20	1			3
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4					7

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					1
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			Y	-0-					1
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			Y	-0-					10
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	607	2	3	9	Y	3	10	1			3
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	590	2	3	9	Y	3					6
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3					9
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	575	2	2	9	Y	2					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1060	2	1	9	Y	1					4
11	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			Y	-0-	3	1			1
12	1364	N	991	-0-	-373	-0-	990	2	1	9	Y	1					2
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					3
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	972	2	1	9	Y	1					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1341	2	1	9	Y	1					6
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	Y	1					7
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	6	1			1
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1					2
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					4
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1					5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			Y	-0-					24
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	407	2	8	9	Y	7	23	1			8
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6					14
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	Y	8					22
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	23	1			3
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	370	2	6	9	Y	5					8

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					24
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	22	1			8
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6					14
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					21
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4	22	1			3
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-					6
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1					7
12	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1465	2	1	9	Y	1	7	1			1
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2					3
02	1652	N	1575	-0-	-77	-0-	1574	2	1	9	Y	1					4
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1448	2	1	9	Y	1					5

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					2
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					3
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	591	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	630	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					1
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1251	2	1	9	Y	1					12
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1244	2	1	9	Y	1					13
12	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1212	2	3	9	Y	3	13	1			3
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2					5
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1107	2	3	9	Y	3					8
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	818	-0-	-515	-0-	817	2	1	9	Y	1					4
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	544	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
02	756	N	441	-0-	-315	-0-	441	2			Y	-0-					2
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5					49
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8	9	Y	7					56
12	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1866	2	10	9	Y	9	53	1			12
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					21
02	2268	N	1509	-0-	-759	-0-	1498	2	11	9	Y	10					31
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	Y	9					40

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1310	2	1	9	Y	1					5
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					5
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1	9	Y	1	5	1			1
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					2
02	1484	N	1360	-0-	-124	-0-	1359	2	1	9	Y	1					3
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	763	2	1	9	Y	1					6
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					7
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-	6	1			1
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1					2
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	Y	2					4
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					5

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	11	1			4
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	Y	3					7
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					11
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	907	2	3	9	Y	3	12	1			2
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					8
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2	7	1			3
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					5
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					7
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	494	2	2	9	Y	2					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					10
11	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1021	2	3	9	Y	3	10	1			3
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1128	2	3	9	Y	3					6
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3					9
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1101	2	2	9	Y	2					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			Y	-0-					6
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1					7
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1207	2	2	9	Y	2	7	1			2
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					3
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1					4
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	9	Y	1					5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					4
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1					5
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	521	2	1	9	Y	1	5	1			1
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					2
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					3
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					7
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1					8
12	868	X	774	-0-	-94	-0-	772	2	2	9	Y	2	8	1			2
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					5
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	Y	1					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					6
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					7
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1130	2	2	9	Y	2	7	1			2
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					3
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1082	2	1	9	Y	1					4
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1056	2	1	9	Y	1					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					8
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					9
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					3
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2					5
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					4
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	2	1	9	Y	1					5
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	5	1			1
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	Y	1					2
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1					3
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1149	-0-	-671	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3075	-0-	-25	11144	3073	2	2	9	Y	2					7
11	3000 N	2057	-0-	-943	10201	2057	2			Y	-0-					7
12	3100 N	1589	-0-	-1511	8690	1589	2			Y	-0-					7
01	3100 N	2172	-0-	-928	7762	2171	2	1	9	Y	1	7	1			1
*02	2800 N	1729	-0-	-1071	6691	1728	2	1	9	Y	1					2
*03	3100 N	2379	-0-	-721	5970	2378	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					10
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1					11
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	Y	2	11	1			2
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2					4
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	Y	2					6
*03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					8

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1434	-0-	-1666	3160	1434	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1440	-0-	-1560	1600	1440	2			Y	-0-					-0-
12	2624 N	1024	-0-	-1600	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	235	-0-	-788	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1500 N	353	-0-	-1147	-0-	351	2	2	9	Y	2					4
12	837 N	298	-0-	-539	-0-	296	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	336 N	267	-0-	-69	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	4	1			1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					1
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					1
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
*03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	12	1			5
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8					13
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	Y	7	13	1			7
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			2
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					10
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	14	1			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					23
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4681	2	3	9	N	3					26
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4533	2	6	9	N	5	25	1			6
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933	2	4	9	N	4					10
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2582	2	6	9	N	5					15
*03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	N	4					19

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

10	4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	2963	-0-	-1507	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2514	-0-	-258	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

10	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					52
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1473	2	15	9	N	14	49	1			17
12	1612 N	883	-0-	-729	-0-	869	2	14	9	N	13					30
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1143	2	18	9	N	16					46
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1071	2	11	9	N	10	49	1			7
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					17

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
10	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	2			N	-0-					92
11	4470	X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2			N	-0-					92
12	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-					92
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					92
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					92
03	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	2			N	-0-					92

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCIN OIL CORPORATION 504678

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

10	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	2	N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	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
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	2	1	989	2	N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	2	N	-0-					-0-
03	992	N	582	-0-	-410	-0-	2	1	580	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

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
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	2	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	2	N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	2	1	923	2	N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	2	1	890	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	2	N	-0-					-0-
03	930	N	599	-0-	-331	-0-	2	1	597	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	657	-0-	-366	-0-	2	1	655	2	N	-0-					-0-
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	2	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	2	1	576	2	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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	2	1	219	2	N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	690	N	185	-0-	-505	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

10	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	-0-					40
11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1320	2	N	-0-					40
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	31	1	1295	2	N	-0-					40
01	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					40
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	28	1	1149	2	N	-0-					40
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					40

MOLEO GAS CORP. 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

10	T. A.		500	-0-	500	3702	490	2	10	9	Y	9					34
11	T. A.		379	-0-	379	4081	367	2	12	9	Y	11					45
12	T. A.		426	-0-	426	4507	420	2	6	9	Y	5	45	1			5
01	3100	N	388	-0-	-2712	1795	384	2	4	9	Y	4					9
02	2133	N	338	-0-	-1795	-0-	334	2	4	9	Y	4					13
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	305	2	3	9	Y	3					16

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	T. A.		404	-0-	404	4368	396	2	8	9	Y	7					36
11	T. A.		442	-0-	442	4810	430	2	12	9	Y	11					47
12	T. A.		603	-0-	603	5413	595	2	8	9	Y	7	49	1			5
01	3100	N	315	-0-	-2785	2628	312	2	3	9	Y	3					8
02	2800	N	304	-0-	-2496	132	300	2	4	9	Y	4					12
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	289	2	3	9	Y	3					15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	134	-0-	134	1382	130	2	4	9	Y	4					20
11	T. A.	63	-0-	63	1445	57	2	6	9	Y	5					25
12	T. A.	36	-0-	36	1481	35	2	1	9	Y	1	23	1			3
01	1576 N	95	-0-	-1481	-0-	93	2	2	9	Y	2					5
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					7
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					7

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

10	T. A.	50	-0-	50	344	49	2	1	9	Y	1					7
11	T. A.	38	-0-	38	382	36	2	2	9	Y	2					9
12	T. A.	49	-0-	49	431	48	2	1	9	Y	1	9	1			1
01	453 N	22	-0-	-431	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					3
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					4

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

10	T. A.	304	-0-	304	2146	294	2	10	9	Y	9					43
11	T. A.	193	-0-	193	2339	183	2	10	9	Y	9					52
12	T. A.	346	-0-	346	2685	338	2	8	9	Y	7	53	1			6
01	2963 N	278	-0-	-2685	-0-	272	2	6	9	Y	5					11
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4					15
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					18

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

10	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					60
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					60
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					60
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					60
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
10	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1606	2	12	9	N	11					128
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11	9	N	10					138
12	1612	N	928	-0-	-684	-0-	924	2	4	9	N	4					142
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	N	17					159
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15	161	0			13
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	N	17					30

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					22
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					22
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					22
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					22
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					22
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	N	3					25
01	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1050	2	10	9	N	9					34
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					34
03	1271	N	771	-0-	-500	-0-	771	2			N	-0-					34

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					41
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					52
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	Y	10	50	1	1	8	11
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	3	19	9	Y	17					28
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	988	3	12	9	Y	11	26	1			13
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	835	3	13	9	Y	12					25

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
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	873	434	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	341	-0-	341	1214	341	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
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					177
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					177
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					177
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					177
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					177
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					177

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					11
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	1	8			18
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	Y	7	20	1			5
01	DLQ	G-10	739	-0-	739	739	720	3	19	9	Y	17					22
02	DLQ	G-10	761	-0-	761	1500	751	3	10	9	Y	9	20	1			11
03	DLQ	G-10	677	-0-	677	2177	667	3	10	9	Y	9					20

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
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	N	5					44
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	3	4	9	N	4					48
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1312	3	6	9	N	5					53
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	N	7					60
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	1078	3	3	9	N	3					63
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4					67

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					69
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2156	3	23	9	Y	21					90
12	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2260	3	24	9	Y	22	90	1			22
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2253	3	59	9	Y	54					76
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4344	2007	3	25	9	Y	23	73	1			26
03	DLQ G-10		2125	-0-	2125	6469	2092	3	33	9	Y	30					56

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	702	-0-	-383	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	952	N	849	-0-	-103	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 3		N	-0-			-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3		N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3		N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-			-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	744 N	512	-0-	-232	-0-	512 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	960	-0-	-216	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	976	-0-	-116	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MONTGOMERY 17 WELL #: 5 RRCID -> 129269 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6223 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 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
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 8 RRCID -> 158763 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	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
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	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
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

10	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

10	1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

10	961 N	667	-0-	-294	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465 N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	924	N	708	-0-	-216	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1774	-0-	-130	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 187646 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	728	N	462	-0-	-266	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					45
11	900	N	548	-0-	-352	-0-	548	2			N	-0-					45
12	837	N	462	-0-	-375	-0-	462	2			N	-0-					45
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					45
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					45
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					45

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
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	812	-0-	-397	-0-	29	1	783	2	Y	-0-					40
11	1080	N	505	-0-	-575	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					40
12	775	N	508	-0-	-267	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT					40

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1273	-0-	-1052	-0-	45	1	1228	2	Y	-0-					30
11	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					30
12	1891	X	798	-0-	-1093	-0-	45	1	753	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	45	1	724	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					19
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					19
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					19
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					19

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					1
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					1
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					1
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					106
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					106
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					106
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					106
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					106
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					106

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			Y	-0-					7
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			Y	-0-					7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					7
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	2			Y	-0-					7
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2		N	-0-			57
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839	2		N	-0-			57
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2		N	-0-			57
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			57
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			57
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-			57

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	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
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		N	-0-			4
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			4
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			4
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-			4
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			4
03	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2		N	-0-			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					148
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					148
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					148
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					148
02	14B	DENY	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					148
*03	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					148

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					46
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					46
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					46
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					46
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					60
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	-0-					60
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					60
01	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	30	1	493	3	Y	-0-					60
02	961	N	438	-0-	-523	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					60
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					60

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					15
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					15
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					15
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	30	1	231	3	Y	-0-					15
02	543	N	282	-0-	-261	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					15
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					8
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	30	1	74	3	Y	-0-					8
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	30	1	97	3	Y	-0-					8
02	225	N	98	-0-	-127	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					8
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	30	1	877	3	Y	-0-					31
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	13	13	8			31
							14	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	Y	-0-					31
01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	30	1	982	3	Y	-0-					31
02	1796	N	784	-0-	-1012	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					31
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	30	1	949	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					28
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					28
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	30	1	244	3	Y	-0-					28
02	474	N	200	-0-	-274	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					28
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					42
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					42
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					42
01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-					42
02	608	N	278	-0-	-330	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					42
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					77
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					77
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					77
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	30	1	208	3	Y	-0-					77
02	440	N	202	-0-	-238	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					77
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					77

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					37
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					37
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					37
02	541	N	262	-0-	-279	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					37
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					37

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					35
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					35
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					35
01	DLQ G-10		669	-0-	669	669	30	1	639	3	Y	-0-					35
02	1301	N	632	-0-	-669	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					35
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					62
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					62
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		498	-0-	498	498	30	1	468	3	Y	-0-					62
02	913	N	415	-0-	-498	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					62
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					62

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					170
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					170
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					170
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	30	1	62	3	Y	-0-					170
02	197	N	105	-0-	-92	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					170
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					28
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					28
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		256	-0-	256	256	30	1	226	3	Y	-0-					28
02	496	N	240	-0-	-256	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					28
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					28

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					47
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					47
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	30	1	33	3	Y	-0-					47
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	30	1	28	3	Y	-0-					47
02	127	N	69	-0-	-58	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					47
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	527	N	348	-0-	-179	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					34
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	3	Y	-0-					34
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					34
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	30	1	284	3	Y	-0-					34
02	701	N	387	-0-	-314	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					34
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					34

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	30	1	23	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					37
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					37
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					37
02	789	N	330	-0-	-459	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					37
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					37

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
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					24
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					24
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					24
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	30	1	389	3	Y	-0-					24
02	841	N	422	-0-	-419	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					24
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	-0-					15
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					15
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					15
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	30	1	209	3	Y	-0-					15
02	600	N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					15
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	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
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					27
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					27
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					27
01	DLQ G-10		650	-0-	650	650	30	1	620	3	Y	-0-					27
02	1222	N	572	-0-	-650	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					27
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					12
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	Y	-0-					12
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	30	1	55	3	Y	-0-					12
02	172	N	87	-0-	-85	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					12
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					48
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					48
12	558	N	272	-0-	-286	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10		192	-0-	192	192	30	1	162	3	Y	-0-					48
02	683	N	491	-0-	-192	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					48
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					17
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					17
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	30	1	490	3	Y	-0-					17
02	878	N	358	-0-	-520	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					17
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					21
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	Y	-0-					21
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10		822	-0-	822	822	30	1	792	3	Y	-0-					21
02	1385	N	563	-0-	-822	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					21
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	3	Y	-0-					48
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					48
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	30	1	1093	3	Y	-0-					48
02	2189	N	1066	-0-	-1123	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-					48
03	775	N	371	-0-	-404	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					44
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					44
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	30	1	87	3	Y	-0-					44
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	30	1	115	3	Y	-0-					44
02	408	N	263	-0-	-145	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					44
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					44

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					37
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					37
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	30	1	439	3	Y	-0-					37
02	805	N	336	-0-	-469	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					37
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	30	1	368	3	Y	-0-					37

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

10	744	N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					74
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					74
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					74
01	DLQ G-10		630	-0-	630	630	30	1	600	3	Y	-0-					74
02	1126	N	496	-0-	-630	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					74
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					74

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					29
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					29
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					29
01	DLQ G-10		681	-0-	681	681	30	1	651	3	Y	-0-					29
02	1280	N	599	-0-	-681	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					29
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					29

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					48
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					48
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10		303	-0-	303	303	30	1	273	3	Y	-0-					48
02	604	N	301	-0-	-303	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					48
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					45
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					45
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	30	1	656	3	Y	-0-					45
02	1184	N	498	-0-	-686	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					45
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					45

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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					35
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					35
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					35
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-					35
02	457	N	207	-0-	-250	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					35
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	Y	-0-					23
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	-0-					23
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					23
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	30	1	659	3	Y	-0-					23
02	1034	N	345	-0-	-689	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					23
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					23

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					32
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					32
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					32
01	DLQ G-10		364	-0-	364	364	30	1	334	3	Y	-0-					32
02	745	N	381	-0-	-364	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					32
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					32

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					37
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					37
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10		401	-0-	401	401	30	1	371	3	Y	-0-					37
02	623	N	222	-0-	-401	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					37
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					21
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					21
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					21
02	660	N	201	-0-	-459	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					21
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					16
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					16
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	30	1	62	3	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		107	-0-	107	107	30	1	77	3	Y	-0-					16
02	221	N	114	-0-	-107	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					16
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					16
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					16
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		580	-0-	580	580	30	1	550	3	Y	-0-					16
02	984	N	404	-0-	-580	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					16
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					16

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					61
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					61
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					61
01	DLQ G-10		267	-0-	267	267	30	1	237	3	Y	-0-					61
02	490	N	223	-0-	-267	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					61
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					32
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					32
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					32
01	DLQ G-10		461	-0-	461	461	30	1	431	3	Y	-0-					32
02	864	N	403	-0-	-461	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					32
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	30	1	443	3	Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					80
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					80
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					80
01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					80
02	559	N	280	-0-	-279	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					80
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					80

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					74
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					74
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					74
01	DLQ G-10		413	-0-	413	413	30	1	383	3	Y	-0-					74
02	827	N	414	-0-	-413	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					74
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					48
11	360	N	171	-0-	-189	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					48
12	434	N	85	-0-	-349	-0-	30	1	55	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	30	1	141	3	Y	-0-					48
02	279	N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					48
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					48
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					48
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	30	1	832	3	Y	-0-					48
02	1258	N	396	-0-	-862	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					48
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	3	Y	-0-					55
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					55
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					55
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	30	1	747	3	Y	-0-					55
02	1598	N	821	-0-	-777	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					55
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					55

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
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					43
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	4	4	8			43
							4	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					43
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	30	1	446	3	Y	-0-					43
02	932	N	456	-0-	-476	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					43
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	30	1	380	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					15
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					15
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	30	1	30	3	Y	-0-					15
02	204	N	144	-0-	-60	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					15
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	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
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					45
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					45
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		483	-0-	483	483	30	1	453	3	Y	-0-					45
02	952	N	469	-0-	-483	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					45
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	30	1	299	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
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					20
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					20
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		610	-0-	610	610	30	1	580	3	Y	-0-					20
02	1088	N	478	-0-	-610	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					20
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	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
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					87
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					87
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					87
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-					87
02	1220	N	691	-0-	-529	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					87
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					87

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					43
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					43
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					43
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	30	1	198	3	Y	-0-					43
02	340 N	112	-0-	-228	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					43
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					43

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					25
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					25
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					25
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	30	1	49	3	Y	-0-					25
02	129 N	50	-0-	-79	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					25
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					25

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

10	372 N	275	-0-	-97	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					136
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					136
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					136
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	30	1	397	3	Y	-0-					136
02	797 N	370	-0-	-427	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					136
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

10	465 N	193	-0-	-272	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					51
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					51
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					51
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	30	1	195	3	Y	-0-					51
02	491 N	266	-0-	-225	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					51
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					51

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

10	217 N	133	-0-	-84	-0-	30	1	103	3	Y	-0-					34
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					34
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					34
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	30	1	216	3	Y	-0-					34
02	401 N	155	-0-	-246	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					34
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					34

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

10	806 N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	3	Y	-0-					27
11	690 N	388	-0-	-302	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					27
12	713 N	446	-0-	-267	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					27
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	30	1	398	3	Y	-0-					27
02	782 N	354	-0-	-428	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					27
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

10	806 N	771	-0-	-35	-0-	30	1	741	3	Y	-0-					69
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					69
12	930 N	607	-0-	-323	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					69
01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	30	1	836	3	Y	-0-					69
02	1643 N	777	-0-	-866	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					69
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	3	Y	-0-					69

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					37
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					37
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	30	1	591	3	Y	-0-					37
02	1063 N	442	-0-	-621	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					37
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 111 RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

10	341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					52
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					52
12	341 N	109	-0-	-232	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					52
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	30	1	378	3	Y	-0-					52
02	810 N	402	-0-	-408	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					52
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					44
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	Y	-0-					44
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					44
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	30	1	191	3	Y	-0-					44
02	348 N	127	-0-	-221	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					44
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

10	558 N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					81
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					81
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					81
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	30	1	250	3	Y	-0-					81
02	626 N	346	-0-	-280	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					81
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					81

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					48
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					48
12	651 N	189	-0-	-462	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	30	1	815	3	Y	-0-					48
02	1582 N	737	-0-	-845	-0-	30	1	707	3	Y	-0-					48
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	30	1	400	3	Y	-0-			31
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	30	1	490	3	Y	-0-			31
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	30	1	201	3	Y	-0-			31
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	30	1	296	3	Y	-0-			31
02	540 N	214	-0-	-326	-0-	30	1	184	3	Y	-0-			31
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-			31

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
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	Y	-0-			21
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-			21
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-			21
02	726 N	371	-0-	-355	-0-	30	1	341	3	Y	-0-			21
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-			21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	3	Y	-0-			65
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	30	1	844	3	Y	-0-			65
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	30	1	778	3	Y	-0-			65
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	30	1	983	3	Y	-0-			65
02	2270 N	1257	-0-	-1013	-0-	30	1	1227	3	Y	-0-			65
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	Y	-0-			65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	3	Y	-0-			20
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	30	1	219	3	Y	-0-			20
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	30	1	328	3	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	30	1	275	3	Y	-0-			20
02	450 N	145	-0-	-305	-0-	30	1	115	3	Y	-0-			20
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	30	1	246	3	Y	-0-			20

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			31
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	Y	-0-			31
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			31
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	30	1	287	3	Y	-0-			31
02	609 N	292	-0-	-317	-0-	30	1	262	3	Y	-0-			31
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	3	Y	-0-			31

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	30	1	264	3	Y	-0-			101
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	30	1	401	3	Y	-0-			101
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	30	1	369	3	Y	-0-			101
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	30	1	286	3	Y	-0-			101
02	593 N	277	-0-	-316	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			101
03	403 N	137	-0-	-266	-0-	30	1	107	3	Y	-0-			101

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					63
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					63
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					63
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			N	-0-					63
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					56
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					56
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					56
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					56
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					56
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			3
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			3

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		15	-0-	15	79	15	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		54	-0-	54	133	54	2			N	-0-					-0-
01	175	X	42	-0-	-133	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		37	-0-	37	73	37	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	9	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6					9
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	365	2	7	9	Y	6					15
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	369	2	8	9	Y	7					22
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	314	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					20
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	387	2	14	9	Y	13					33

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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	345	2	29	9	N	26					36
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	288	2	46	9	N	42					78
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	279	2	62	9	N	56	65	1			69
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	254	2	68	9	N	62	95	1			36
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	225	2	74	9	N	67					103
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	393	2	55	9	N	50	93	1			60

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					7
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					7
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	2852	N	1992	-0-	-860	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2588	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			Y	-0-					7
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			Y	-0-					7
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1434	-0-	-1573	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

10	279	N	260	-0-	-19	-0-	254	3	6	9	Y	5					11
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	361	3	10	9	Y	9					20
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	3	12	9	Y	11					31
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	31	1			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1793	3	55	9	Y	50	49	1			42
11	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1359	3	59	9	Y	54	50	1			46
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1955	3	64	9	Y	58	74	1			30
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-	30	1			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	Y	5	4	1			2

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	Y	26	25	1			22
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	773	3	32	9	Y	29	26	1			25
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	761	3	34	9	Y	31	39	1			17
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	428	3	19	9	Y	17	17	1			14
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21	9	Y	19	17	1			16
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21	26	1			11
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	12	1			4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	6	1			2
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	83	3	21	9	Y	19					49
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	539	3	40	9	Y	36					85
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	547	3	47	9	Y	43					128
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	Y	43	54	1			117
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	412	3	25	9	Y	23					140
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	359	3	33	9	Y	30					170

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	556	3	15	9	Y	14					43
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19	9	Y	17					60
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	393	3	20	9	Y	18					78
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	78	1			-0-
02	700 N	431	-0-	-269	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					10
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					10
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	Y	27					38
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	Y	41					79
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	Y	56	65	1			70
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	516	2	68	9	Y	62	96	1			36
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67					103
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1024	2	55	9	Y	50	94	1			59

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					11
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	852	-0-	-352	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1132	3	6	9	Y	5	4	1			2

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	14	8			-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	694	3	54	9	N	49					49

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					2
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					11
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	468	2			Y	-0-					11
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					11
01	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	98	2			Y	-0-					10
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2			Y	-0-					10
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6					12
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	440	2	6	9	Y	5					17
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	467	2	8	9	Y	7					24
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	403	2	12	9	Y	11	27	1			8
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					20
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	397	2	15	9	Y	14					34

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					4
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					4
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2293	3	99	9	Y	90	90	1			97
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1907	3	118	9	Y	107	95	1			109
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2759	3	128	9	Y	116	146	1			79
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	3	15	9	Y	14	56	1			37
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	22	1			25
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	3	14	9	Y	13	14	1			24

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	3	22	9	Y	20	14	1			6
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	3	18	9	Y	16	15	1			7
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	3	21	9	Y	19	16	1			10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	3	12	9	Y	11	10	1			9
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	Y	12	11	1			10
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1669	3	14	9	Y	13	16	1			7
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	431	3	11	9	Y	10	9	1			8
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	421	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	447	3	12	9	Y	11	14	1			5
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	477	3	10	9	Y	9	11	1			3
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	452	3	9	9	Y	8	7	1			3

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1546	-0-	-330	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1017	-0-	-812	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1266	-0-	-625	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	829	-0-	-515	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	3	64	9	Y	58	42	1			16
02	1512	N	786	-0-	-726	-0-	736	3	50	9	Y	45	43	1			18
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	3	62	9	Y	56	45	1			29

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

10	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	3	30	9	Y	27	28	1			21
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1436	3	34	9	Y	31	28	1			24
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	970	3	36	9	Y	33	43	1			14
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	3	45	9	Y	41	43	1			12
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	589	3	34	9	Y	31	34	1			9
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1179	3	43	9	Y	39	33	1			15

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	651	-0-	-357	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	3	20	9	Y	18	153	1			38
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	965	3	26	9	Y	24					62
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	765	3	18	9	Y	16					78
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18					96
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	859	3	43	9	Y	39					135
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	123	1			18

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
10	930	X	916	-0-	-14	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	992	X	846	-0-	-146	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	1064	X	708	-0-	-356	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1178	X	552	-0-	-626	-0-	552	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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					8
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					8
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					8
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					8
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					8
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					8
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					8
12	806	N	471	-0-	-335	-0-	471	2			Y	-0-					8
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2575	3	13	9	Y	12					47
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2469	3	20	9	Y	18	46	1			19
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2512	3	7	9	Y	6					25
01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	1736	3	9	9	Y	8					33
02	3080	X	2424	-0-	-656	-0-	2415	3	9	9	Y	8					41
03	2573	X	1535	-0-	-1038	-0-	1522	3	13	9	Y	12					53

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

10	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					5
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					5
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			Y	-0-					5
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-					5
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					5

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1547	3	58	9	Y	53	46	1			38
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	Y	59	46	1			51
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1152	3	74	9	Y	67	92	1			26
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	47	1			49
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1572	3	77	9	Y	70	48	1			71
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1861	3	57	9	Y	52	96	1			27

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

10	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	8			1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	163	3	24	9	Y	22	22	8			1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					7
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					7
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					7
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					7
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					7
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					7

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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4					4
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	Y	4					8
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4					12
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					12
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					13

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	85	-0-	-287	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					7
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					7
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	1333	X	452	-0-	-881	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	403	-0-	-689	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			Y	-0-					2
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					2
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					2
01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	3			Y	-0-					2
02	1148	N	531	-0-	-617	-0-	531	3			Y	-0-					2
03	1209	N	502	-0-	-707	-0-	502	3			Y	-0-					2

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					3
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					3
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					3
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					2
11	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					2
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					2
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					1
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-	1	1			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	780	N	194	-0-	-586	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	868	N	436	-0-	-432	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					3
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					3
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	Y	1					7
11	510	N	162	-0-	-348	-0-	162	2			Y	-0-					7
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					7
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					7
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					10
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					10
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					11
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	3	2	9	Y	2					13
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	3			Y	-0-					13
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	372	3	1	9	Y	1					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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	Y	13					24
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12	9	Y	11					35
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	15					50
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	544	2	25	9	Y	23	50	1			23
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	757	2	26	9	Y	24					47
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	879	2	30	9	Y	27					74

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					18
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					18
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					18
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			Y	-0-					18
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					18
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					18

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
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					12
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					12
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					12
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					12

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					1
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	Y	1					17
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					17
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					17
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					17

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					28
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	Y	13					41
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	826	2	32	9	Y	29					70
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	648	2	33	9	Y	30					100
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	836	2	42	9	Y	38					138
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	Y	17					155

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	Y	1					1
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					1
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					3
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					7
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					7
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					7
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					2
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					2
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					2
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1562	-0-	-328	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					19
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					19
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					19
01	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3			Y	-0-					19
02	1344	N	789	-0-	-555	-0-	789	3			Y	-0-					19
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			Y	-0-					19

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	838	3	161	9	Y	146	127	1			105
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	827	3	177	9	Y	161	127	1			139
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	937	3	201	9	Y	183	254	1			68
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1460	3	211	9	Y	192	128	1			132
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	851	3	215	9	Y	195	131	1			196
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1043	3	160	9	Y	145	264	1			77

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	2			Y	-0-					8
11	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2			Y	-0-					8
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					8
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					8
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					8
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					7
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					7
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

10	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 2A RRCID -> 153200 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6516 - 6620

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2013 - PLUGGED 11-14-2013

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1679	-0-	-673	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					8
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					8
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	8	1			-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					27
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					27
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					27
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					27
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					27
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					27

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					10
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					10
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					11
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					12

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					9
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	868	2			Y	-0-					9
12	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			Y	-0-					9
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					9
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					9
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			Y	-0-					10
11	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	3			Y	-0-					10
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1162	3	1	9	Y	1					11
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1101	3	2	9	Y	2					13
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1138	3	1	9	Y	1					14

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-					7
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					7
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					7
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1036	-0-	-308	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	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
10	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
*03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	960	3	19	9	Y	17	16	1			7
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	3	23	9	Y	21	17	1			11

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
11	2220 N	1990	-0-	-230	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
12	2294 N	1599	-0-	-695	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2433	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	1848 N	1319	-0-	-529	-0-	1305	3	14	9	Y	13	13	1			5
*03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	14	1			8

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1374	-0-	-610	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
01	1364 X	1008	-0-	-356	-0-	991	3	17	9	Y	15	11	1			4
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	Y	11	11	1			4
*03	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1391	3	15	9	Y	14	12	1			6

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	254	-0-	-397	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3186	-0-	86	86	3186	3			Y	-0-					-0-
01	2572 N	2486	-0-	-86	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	2001	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	48	9	Y	44	41	1			37
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2009	3	55	9	Y	50	44	1			43
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2518	3	59	9	Y	54	68	1			29
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1400 N	1033	-0-	-367	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	3	10	9	Y	9	7	8			13
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	Y	10	10	8			13
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	846	3	3	9	Y	3					16
01	1426 N	945	-0-	-481	-0-	941	3	4	9	Y	4					20
02	1484 N	723	-0-	-761	-0-	700	3	23	9	Y	21	37	1			4
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8	7	8			5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	3	19	9	Y	17					24
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1017	3	7	9	Y	6					30
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	3	8	9	Y	7					37
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	Y	8					45
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1408	3	45	9	Y	41	79	1			7
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13					20

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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	3	48	9	Y	44	32	1			12
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	3	37	9	Y	34	33	1			13
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1421	3	46	9	Y	42	35	1			20

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1999	3	12	9	Y	11					17
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2166	3	4	9	Y	4					21
12	1147	X	1028	-0-	-119	-0-	1022	3	6	9	Y	5					26
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7	9	Y	6					32
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	54	1			6
*03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2976	3	10	9	Y	9					15

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					2
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					2
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			Y	-0-					18
11	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1694	3	3	9	Y	3					21
12	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1718	3	3	9	Y	3					24
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3					27
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					27
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1					28

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5859	-0-	2759	6160	5850	3	9	9	Y	8	15	1			4
11	9536	X	3376	-0-	-6160	-0-	3364	3	12	9	Y	11					15
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3383	3	8	9	Y	7					22
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	3	10	9	Y	9					31
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2605	3	21	9	Y	19					50
03	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	1943	3	3	9	Y	3	47	1			6

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					26
11	1170	N	585	-0-	-585	-0-	585	3			Y	-0-					26
12	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					26
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4					30
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	Y	3					33
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	553	3	1	9	Y	1					34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	657	-0-	-397	-0-	657	3			Y	-0-					24
11	1020	N	518	-0-	-502	-0-	518	3			Y	-0-					24
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			Y	-0-					24
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4					28
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					31
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	3	1	9	Y	1					32

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	765	2	15	9	N	14	17	1			26
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13	19	1			20
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	765	2	19	9	N	17	32	1			5
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	720	2	20	9	N	18	13	1			10
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	744	2	15	9	N	14	13	1			11
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14	1	8			24

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	660	2	119	9	N	108	55	1			81
11	1110	N	787	-0-	-323	-0-	675	2	112	9	N	102	92	1			91
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	524	2	149	9	N	135	201	1			25
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	573	2	150	9	N	136	97	1			64
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	546	2	123	9	N	112	100	1			76
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	680	2	124	9	N	113					189

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 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
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-	31	1			-0-
11	1080	N	739	-0-	-341	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1911	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	3	23	9	Y	21	20	1			9
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1840	3	30	9	Y	27	22	1			14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	3	10	9	Y	9	8	1			4
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	Y	30	25	1			7
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			7
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	369	3	31	9	Y	28	23	1			12

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	913	3	151	9	Y	137	99	1			38
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	760	3	110	9	Y	100	97	1			41
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	900	3	143	9	Y	130	105	1			66

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1155	3	47	9	Y	43	31	1			12
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	846	3	39	9	Y	35	33	1			14
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1202	3	45	9	Y	41	34	1			21

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	419	3	10	9	Y	9	8	1			3
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	Y	10	8	1			5

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

10	961	N	907	-0-	-54	-0-	863	3	44	9	Y	40	35	1			33
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	999	3	52	9	Y	47	40	1			40
12	1209	N	553	-0-	-656	-0-	497	3	56	9	Y	51	63	1			28
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			Y	-0-	28	1			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12	11	1			11
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	436	3	14	9	Y	13	11	1			13
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	423	3	14	9	Y	13	17	1			9
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	3	9	9	N	8	6	1			2
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	N	7	6	1			3
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	3	9	9	N	8	6	1			5

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
10	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	1187	3	18	9	N	16	16	1			17
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1128	3	19	9	N	17	16	1			18
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1162	3	21	9	N	19	24	1			13
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1151	3	9	9	N	8	14	1			7
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1031	3	8	9	N	7	9	1			5
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	961	3	9	9	N	8	7	1			6

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6690	3	41	9	N	37	38	1			31
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6324	3	44	9	N	40	37	1			34
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6155	3	46	9	N	42	55	1			21
01	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	6637	3	32	9	N	29	38	1			12
02	6076	X	4749	-0-	-1327	-0-	4723	3	26	9	N	24	28	1			8
*03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6881	3	31	9	N	28	25	1			11

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	1808	-0-	-2780	-0-	1758	3	50	9	Y	45	43	1			40
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6279	3	54	9	Y	49	44	1			45
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4738	3	57	9	Y	52	66	1			31
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4164	3	14	9	Y	13	30	1			14
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4018	3	12	9	Y	11	16	1			9
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4607	3	14	9	Y	13	12	1			10

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1243	3	51	9	N	46	44	1			37
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1183	3	54	9	N	49	45	1			41
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1128	3	57	9	N	52	67	1			26
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-	26	1			-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	2122	3	142	9	N	129	127	1			113
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2426	3	154	9	N	140	128	1			125
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2120	3	164	9	N	149	191	1			83
01	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2453	3	50	9	N	45	92	1			36
02	2408	X	2155	-0-	-253	-0-	2113	3	42	9	N	38	51	1			23
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2329	3	48	9	N	44	40	1			27

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1725	3	28	9	N	25					109
11	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1603	3	24	9	N	22					131
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1552	3	28	9	N	25					156
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1510	3	28	9	N	25					181
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1471	3	21	9	N	19					200
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	3	22	9	N	20	178	1			42

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1065	3	173	9	N	157	114	1			43
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	945	3	132	9	N	120	115	1			48
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1020	3	164	9	N	149	122	1			75

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2145	3	43	9	N	39					118
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1944	3	36	9	N	33					151
12	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	1785	3	33	9	N	30					181
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1933	3	44	9	N	40	181	1			40
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	3	43	9	N	39					79
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					111

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED 875395

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	N	12					49
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	694	2	8	9	N	7					56
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	N	9					65
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					70
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11					81
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					92

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	314	2	24	9	N	22	1	8			221
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	106	2	10	9	N	9					230
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					233
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	203	2	4	9	N	4					237
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	N	9					246
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	283	2	24	9	N	22	175	1			93

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
02	326	N	157	-0-	-169	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	810	N	325	-0-	-485	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	804	-0-	-729	-0-	119	1	685	2	N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					190
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			Y	-0-					190
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			Y	-0-					190
01	DLQ G-10		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					190
02	1899	N	909	-0-	-990	-0-	909	2			Y	-0-					190
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	560	-0-	-668	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 1 RRCID -> 106830 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	42	1	348	2	N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	44	1	336	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	2			N	-0-	10	1			107
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	930	2	11	9	N	10					117
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					117
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					117
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					120
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	935	2	8	9	N	7					130
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					130
12	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					130
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					130
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					130
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					130

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	868	N	305	-0-	-563	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1318	-0-	-821	-0-	1310	2	8	9	N	7					92
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	1	10	9	N	9					101
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	292	1	1200	2	N	6					107
							7	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					117
02	1344	N	1206	-0-	-138	-0-	245	1	961	2	N	-0-					117
03	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	263	1	933	2	N	-0-					117

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					120
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-	16	1			104
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					104
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					104
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					104
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					104

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	750	N	531	-0-	-219	-0-	527	2	4	9	Y	4					22
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	530	2	8	9	Y	7					29
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					29
02	980	N	608	-0-	-372	-0-	604	2	4	9	Y	4					33
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					33

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					19
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					19
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					19
01	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					19
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					19
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					19

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	271	2	18	9	N	16					98
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					98
12	2108	N	225	-0-	-1883	-0-	225	2			N	-0-					98
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					98
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	N	3					101
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					101

UNIVERSITY "A" WELL #: 1 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

10	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	6	2	6	9	N	5					118
11	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	1725	2	3	9	N	3					121
12	2449	X	1548	-0-	-901	-0-	1545	2	3	9	N	3					124
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					132
02	1624	N	1244	-0-	-380	-0-	1236	2	8	9	N	7					139
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1490	2	6	9	N	5					144

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	172	-0-	-196	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					60
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					60
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4					17
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					22
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					22
02	1034	N	672	-0-	-362	-0-	669	2	3	9	Y	3					25
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					25

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			21
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5					26
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8					34
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					34
*02	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					34
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					34

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	654	2	26	9	N	24	176	1			66
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	607	2	18	9	N	16					82
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	610	2	14	9	N	13					95
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	613	2	24	9	N	22					117
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	527	2	3	9	N	3					120
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					120

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					4
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					4
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					4
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					4
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					4

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	105	1	312	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	103	1	252	3	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	290	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	336	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	307	3	N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	273	1	839	3	N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	292	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	282	1	885	3	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	203	1	646	3	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	323	1	1045	3	N	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	285	1	1008	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	38	1	78	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	38	1	114	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	748	-0-	-306	-0-	162	1	586	3	N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	126	1	653	3	N	-0-					-0-
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	91	1	473	3	N	-0-					-0-
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	66	1	323	3	N	-0-					-0-
02	728	N	346	-0-	-382	-0-	68	1	278	3	N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	91	1	367	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

10	434	N	413	-0-	-21	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	134	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	66	1	175	3	N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	3	N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	85	1	247	3	N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	961	N	831	-0-	-130	-0-	96	1	735	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	99	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	163	1	832	3	N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	158	1	1070	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

10	961	N	531	-0-	-430	-0-	130	1	401	3	N	-0-					-0-
11	750	N	400	-0-	-350	-0-	98	1	302	3	N	-0-					-0-
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	121	1	382	3	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	N	-0-					-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	107	1	722	3	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	3	N	-0-					-0-
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	92	1	797	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	120	1	868	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	236	1	701	3	N	-0-					-0-
11	900	N	682	-0-	-218	-0-	198	1	484	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	246	1	651	3	N	-0-					-0-
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	177	1	592	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	179	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	214	1	711	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	105	1	312	3	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	104	1	254	3	N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	112	1	297	3	N	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	76	1	254	3	N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
03	403	N	111	-0-	-292	-0-	26	1	85	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	3	N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	31	1	76	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	56	1	150	3	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	362	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1271	N	561	-0-	-710	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	61	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	82	1	751	3	N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	-0-					-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

10	651	N	223	-0-	-428	-0-	50	1	173	3	N	-0-					-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	98	1	446	3	N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	105	1	571	3	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	3	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	104	1	607	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	34	1	76	3	N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	42	1	129	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

10	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	3	N	-0-					-0-
01	682	N	144	-0-	-538	-0-	48	1	96	3	N	-0-					-0-
02	364	N	106	-0-	-258	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-
02	669	N	356	-0-	-313	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					6
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					6
02	660	N	261	-0-	-399	-0-	261	2			Y	-0-					6
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
02	222	N	114	-0-	-108	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	824	-0-	-776	71	824	2			N	-0-					-0-
*03	998	N	927	-0-	-71	-0-	927	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					22
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					22
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					22
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	Y	13	15	1	11	8	9

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					13
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					13
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					13
02	412	N	223	-0-	-189	-0-	223	2			Y	-0-					13
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	10	1			6

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					12
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					12
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					12
02	1010	N	346	-0-	-664	-0-	346	2			Y	-0-					12
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	13	1			8

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					61
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					61
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					61
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					61
02	507	N	245	-0-	-262	-0-	245	2			Y	-0-					61
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	6	6			55

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					77
11	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	2			N	-0-					77
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					77
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					77
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-					77
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10	54	1			33

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					32
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					32
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					32
02	473	N	290	-0-	-183	-0-	290	2			Y	-0-					32
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19	32	1			19

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					52
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					52
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					52
01	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					52
02	635	N	371	-0-	-264	-0-	371	2			Y	-0-					52
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	8	6			44

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	811	2	1	9	Y	1					68
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					70
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	669	2	1	9	Y	1					71
01	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					71
02	840	N	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					71
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	381	2	26	9	Y	24	59	1			36

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					59
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					62
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2					64
01	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					64
*02	656	N	527	-0-	-129	-0-	524	2	3	9	Y	3					67
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					68

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					64
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					67
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					68
*02	285	N	87	-0-	-198	-0-	86	2	1	9	Y	1					69
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					69

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					2
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					2
*02	59	N	39	-0-	-20	-0-	39	2			Y	-0-					2
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					147
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					147
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					147
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					147
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					147
*03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	N	7					154

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					152
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					152
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					152
01	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					152
*02	392 N	181	-0-	-211	-0-	181	2			N	-0-					152
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	293	2	42	9	N	38					190

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3					20
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					21
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					21
*02	123 N	49	-0-	-74	-0-	49	2			Y	-0-					21
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					21

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	925	2	201	9	N	183	183	1			120
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					120
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2			N	-0-					120
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	446	2	66	9	N	60					180
*02	588 N	423	-0-	-165	-0-	381	2	42	9	N	38	185	1			33
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	701	2	33	9	N	30					63

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	744 N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 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
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					26
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					26
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					26
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					26
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	690	#	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	713	#	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	286	-0-	-334	-0-	261	2	25	9	N	23					177
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	345	2	43	9	N	39	3	8			213
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	394	2	22	9	N	20	1	8			232
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	176	1			65
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	328	2	19	9	N	17	3	8			79
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					94

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-	29	1			-0-
11	630	N	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	620	N	254	-0-	-366	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	688	2	79	9	N	72	40	1			60
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	627	2	76	9	N	69	64	1			65
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	137	1			19
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	737	2	100	9	N	91	65	1			45
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	756	2	83	9	N	75	67	1			53
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	536	2	84	9	N	76					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

10	744	#	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	584	-0-	-32	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

10	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	582	-0-	-69	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
11	2070 #	1790	-0-	-280	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
12	2015 #	1792	-0-	-223	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
01	1953 #	1797	-0-	-156	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
02	1764 #	1756	-0-	-8	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	2014	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

10	589 #	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	551	-0-	-19	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
02	560 #	490	-0-	-70	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	491	491	2		Y	-0-			-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3		Y	-0-			31
11	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1104	3		Y	-0-			31
12	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	1357	3		Y	-0-			31
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6 9	Y	5			36
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4 9	Y	4			40
03	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3		Y	-0-			40

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					275
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	284	2	N	6					281
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	238	2	N	6					287
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	183	2	N	5					292
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	4 4	1 9	148	2	N	4					296
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					296

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

10	186		116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180		27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	186		83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	82	3	53	9	N	48					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 2514

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	896	N	407	-0-	-489	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	840	X	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	837	X	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					116
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					116
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					116
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					116
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					116
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					116

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	280	X	103	-0-	-177	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	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 #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	168	X	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	892	-0-	-188	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1110	-0-	-374	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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 #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	768	-0-	-800	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 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
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

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
10	1023	X	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	939	-0-	-111	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	960	-0-	-280	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	906	-0-	-334	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	928	-0-	-192	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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 #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

10	124	N	103	-0-	-21	-0-	91	2	12	9	N	11					178
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	84	2	6	9	N	5					183
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	2	9	9	N	8					191
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					202
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					205
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	91	2	9	9	N	8					213

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	X	483	-0-	-161	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	713	X	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

10	775	X	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	228	-0-	-942	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	409	-0-	-800	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	952	X	260	-0-	-692	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	496	X	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	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 #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

10	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1121	-0-	-229	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	753	-0-	-580	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	700	N	153	-0-	-547	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

10	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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 #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

10	1674	N	810	-0-	-864	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	157	79	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		92	-0-	92	249	92	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1153	-0-	-167	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	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 #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	868	X	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	840	N	333	-0-	-507	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	682	X	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	616	X	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

10	1922	X	701	-0-	-1221	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

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
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	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
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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 #: 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
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	806	X	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	728	X	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

10	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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 #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	X	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

10	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	X	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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 #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	585	-0-	-686	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	552	-0-	-678	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	470	-0-	-801	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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 #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	868	X	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	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 #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1215	-0-	-213	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	812	N	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

10	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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 #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	837	X	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	756	X	692	-0-	-64	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	837	X	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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 #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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 #: 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
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	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 #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	245	-0-	-1274	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	18	-0-	-1830	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	700	N	453	-0-	-247	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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 #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	776	-0-	-364	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	629	-0-	-580	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	N	256	-0-	-426	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	214	-0-	-346	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23					80
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	N	6					86
12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1619	3	8	9	N	7					93
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1587	3	31	9	N	28					121
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1542	3	28	9	N	25					146
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	3	26	9	N	24					170

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

10	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2772	-0-	-1320	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2686	-0-	-1274	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1240	-0-	-160	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	744	N	126	-0-	-618	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBIG "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

10	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1346	-0-	-810	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	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 #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	2003	-0-	-41	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	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 #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

10	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1					43
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					45
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					45
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					46
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1026	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		646	-0-	646	1672	646	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1038	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1764	726	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	2414	650	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	1296	500	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1711	415	3			Y	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					23
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					23
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
*04	450	N	433	-0-	-17	-0-	13	1	417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	465	N	441	-0-	-24	-0-	13	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	450	N	338	-0-	-112	-0-	10	1	325	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	434	N	292	-0-	-142	-0-	8	1	283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	434	N	304	-0-	-130	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	293	-0-	-37	-0-	9	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	310	N	255	-0-	-55	-0-	5	1	249	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	238	-0-	-14	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	298	-0-	-2	-0-	9	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	295	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	282	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	288	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	310	N	288	-0-	-22	-0-	6	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*04	540	N	435	-0-	-105	-0-	13	1	416	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	527	N	456	-0-	-71	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	480	N	446	-0-	-34	-0-	13	1	429	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	450	N	441	-0-	-9	-0-	13	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	496	N	462	-0-	-34	-0-	14	1	441	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	480	N	433	-0-	-47	-0-	12	1	414	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	465	N	421	-0-	-44	-0-	9	1	402	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*08	434	N	414	-0-	-20	-0-	12	1	387	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*09	420	N	396	-0-	-24	-0-	11	1	370	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	434	N	402	-0-	-32	-0-	12	1	376	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	403	N	393	-0-	-10	-0-	8	1	373	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	336	N	210	-0-	-126	-0-	3	1	198	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	343	3	Y	9	9	1			2
							10	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
*04	540	N	539	-0-	-1	-0-	16	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	597	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*06	540	N	507	-0-	-33	-0-	15	1	484	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	558	N	532	-0-	-26	-0-	15	1	508	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	589	N	528	-0-	-61	-0-	15	1	509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	465	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	527	N	520	-0-	-7	-0-	15	1	499	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	510	N	498	-0-	-12	-0-	14	1	472	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	496	N	464	-0-	-32	-0-	9	1	441	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	752	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	866	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	664	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	713	N	679	-0-	-34	-0-	19	1	647	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*12	713	N	707	-0-	-6	-0-	14	1	679	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	644	N	623	-0-	-21	-0-	10	1	601	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	225	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	270	N	246	-0-	-24	-0-	7	1	226	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	279	N	138	-0-	-141	-0-	3	1	125	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	848	-0-	-22	-0-	24	1	809	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	921	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	867	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	891	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	900	N	874	-0-	-26	-0-	26	1	847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	930	N	879	-0-	-51	-0-	26	1	845	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	870	N	846	-0-	-24	-0-	24	1	809	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*12	899	N	848	-0-	-51	-0-	17	1	819	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	868	N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	784	N	773	-0-	-11	-0-	13	1	747	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*04	750	N	718	-0-	-32	-0-	21	1	691	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	775	N	42	-0-	-733	-0-	1	1	39	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	780	N	574	-0-	-206	-0-	17	1	553	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	744	N	699	-0-	-45	-0-	20	1	678	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	676	3	Y	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	698	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	688	3	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	575	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	585	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	651	N	603	-0-	-48	-0-	17	1	578	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	18	1	575	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	570	N	568	-0-	-2	-0-	16	1	543	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	589	N	582	-0-	-7	-0-	9	1	560	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	536	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	604	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	613	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	608	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*09	600	N	596	-0-	-4	-0-	17	1	567	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	620	N	597	-0-	-23	-0-	17	1	562	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*11	600	N	590	-0-	-10	-0-	16	1	556	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	605	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	504	N	441	-0-	-63	-0-	7	1	411	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	649	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	693	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	664	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	684	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	20	1	653	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	667	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	682	N	634	-0-	-48	-0-	13	1	609	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	11	1	631	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	616	N	604	-0-	-12	-0-	10	1	581	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	373	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	360	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	539	-0-	-1	-0-	15	1	510	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	538	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*08	558	N	454	-0-	-104	-0-	13	1	429	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	468	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*10	558	N	537	-0-	-21	-0-	16	1	514	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	496	N	485	-0-	-11	-0-	10	1	471	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	210	N	199	-0-	-11	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 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
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	985	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	29	1	989	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	1085	N	988	-0-	-97	-0-	28	1	951	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	28	1	916	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1023	N	843	-0-	-180	-0-	25	1	809	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	960	N	785	-0-	-175	-0-	22	1	749	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	992	N	805	-0-	-187	-0-	16	1	776	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	14	1	842	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	850	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

*04	750	N	743	-0-	-7	-0-	21	1	705	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	744	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	775	N	711	-0-	-64	-0-	20	1	683	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	760	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	775	N	762	-0-	-13	-0-	22	1	732	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	775	N	734	-0-	-41	-0-	15	1	705	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	775	N	744	-0-	-31	-0-	12	1	719	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	700	N	691	-0-	-9	-0-	11	1	667	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	870	N	743	-0-	-127	-0-	21	1	710	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*05	868	N	861	-0-	-7	-0-	25	1	818	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	841	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	831	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	870	N	813	-0-	-57	-0-	24	1	778	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	899	N	833	-0-	-66	-0-	24	1	797	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	840	N	760	-0-	-80	-0-	22	1	727	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	837	N	744	-0-	-93	-0-	15	1	718	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	761	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	524	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	551	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	538	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	15	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	510	N	261	-0-	-249	-0-	8	1	252	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	558	N	486	-0-	-72	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	308	N	298	-0-	-10	-0-	5	1	287	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 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
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	999	3	Y	13	11	1			4
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	1050	3	Y	13	14	1			3
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	1008	3	Y	15	15	1			3
*07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	31 18	1 9	1032	3	Y	16	17	1			2
*08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	31 14	1 9	1037	3	Y	13	12	1			3
*09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	31 8	1 9	994	3	Y	7	9	1			1
*10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	29 8	1 9	942	3	Y	7	7	1			1
*11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	25 7	1 9	850	3	Y	6	6	1			1
*12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	16 7	1 9	737	3	Y	6	6	1			1
*01	992	N	799	-0-	-193	-0-	13 8	1 9	778	3	Y	7	7	1			1
*02	812	N	413	-0-	-399	-0-	7 10	1 9	396	3	Y	9	8	1			2
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	778	3	Y	10	10	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	1167	3	Y	6	5	1			2
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	1322	3	Y	15	13	1			4
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	1243	3	Y	14	15	1			3
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	1295	3	Y	20	20	1			3
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	1291	3	Y	20	18	1			5
*09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	38 21	1 9	1224	3	Y	19	20	1			4
*10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	38 19	1 9	1247	3	Y	17	18	1			3
*11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	35 18	1 9	1196	3	Y	16	16	1			3
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	1366	3	Y	19	17	1			5
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	1229	3	Y	24	24	1			5
*02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	17 23	1 9	962	3	Y	21	21	1			5
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32 23	1 9	1444	3	Y	21	21	1			5

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 #: 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
*04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	36	1	1198	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	38	1	1238	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	36	1	1183	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	36	1	1234	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	37	1	1236	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1214	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	38	1	1224	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	35	1	1182	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	26	1	1207	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	18	1	1100	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	24	1	1091	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

*04	300	N	291	-0-	-9	-0-	8	1	271	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	311	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	330	N	310	-0-	-20	-0-	9	1	290	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	341	N	276	-0-	-65	-0-	8	1	260	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	360	N	288	-0-	-72	-0-	8	1	268	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	6	1	304	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	990	N	967	-0-	-23	-0-	28	1	932	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	29	1	964	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	990	N	980	-0-	-10	-0-	28	1	932	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*09	960	N	939	-0-	-21	-0-	28	1	893	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	28	1	924	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*11	990	N	916	-0-	-74	-0-	26	1	866	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*12	961	N	919	-0-	-42	-0-	19	1	886	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*01	930	N	927	-0-	-3	-0-	15	1	899	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	913	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	3	Y	93	70	1			26
							102	9									
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	Y	97	101	1			22
							107	9									
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	3	Y	91	97	1			16
							100	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	959	3	Y	103	105	1			14
							113	9									
*08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	27	1	916	3	Y	97	88	1			23
							107	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	973	3	Y	17	36	1			4
							19	9									
*10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	28	1	899	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1064	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	964	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	3	Y	32	32	1			7
							35	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 #: 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
*04	510	N	501	-0-	-9	-0-	14 12	1 9	475	3	Y	11	10	1			3
*05	527	N	508	-0-	-19	-0-	15 12	1 9	481	3	Y	11	11	1			3
*06	510	N	480	-0-	-30	-0-	14 11	1 9	455	3	Y	10	11	1			2
*07	527	N	497	-0-	-30	-0-	14 7	1 9	476	3	Y	6	7	1			1
*08	496	N	494	-0-	-2	-0-	14 3	1 9	477	3	Y	3	3	1			1
*09	480	N	475	-0-	-5	-0-	14 4	1 9	457	3	Y	4	4	1			1
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	479	3	Y	11	10	1			2
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	483	3	Y	11	11	1			2
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	503	3	Y	11	10	1			3
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	469	3	Y	11	12	1			2
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	412	3	Y	12	11	1			3
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	8 10	1 9	382	3	Y	9	10	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

*04	540	N	495	-0-	-45	-0-	14 4	1 9	477	3	Y	4	4	1			1
*05	558	N	529	-0-	-29	-0-	15 7	1 9	507	3	Y	6	6	1			1
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	493	3	Y	6	6	1			1
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	514	3	Y	7	7	1			1
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	516	3	Y	7	6	1			2
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	502	3	Y	6	7	1			1
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	500	3	Y	11	10	1			2
*11	510	N	488	-0-	-22	-0-	14 13	1 9	461	3	Y	12	12	1			2
*12	527	N	504	-0-	-23	-0-	10 12	1 9	482	3	Y	11	10	1			3
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	480	3	Y	11	12	1			2
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	452	3	Y	12	11	1			3
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	513	3	Y	10	11	1			2

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 #: 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
*04	570	N	542	-0-	-28	-0-	16	1	512	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*05	589	N	571	-0-	-18	-0-	16	1	540	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*06	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	527	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	558	N	413	-0-	-145	-0-	11	1	389	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	608	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	600	N	532	-0-	-68	-0-	15	1	503	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	558	N	547	-0-	-11	-0-	11	1	523	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

*04	690	N	675	-0-	-15	-0-	20	1	651	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	686	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	736	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21	1	698	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	750	N	661	-0-	-89	-0-	19	1	633	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	744	N	632	-0-	-112	-0-	13	1	615	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	616	N	548	-0-	-68	-0-	9	1	535	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	Y	10	9	1			2
							11	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 #: 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
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	816	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	837	N	790	-0-	-47	-0-	23	1	761	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	810	N	721	-0-	-89	-0-	21	1	693	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	837	N	724	-0-	-113	-0-	21	1	694	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	750	N	680	-0-	-70	-0-	19	1	649	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	744	N	651	-0-	-93	-0-	13	1	626	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	713	N	672	-0-	-41	-0-	11	1	649	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	644	N	632	-0-	-12	-0-	10	1	609	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

*04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	34	1	1135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	36	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	37	1	1211	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	34	1	1162	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	25	1	1198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	20	1	1196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1126	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	600	N	426	-0-	-174	-0-	12	1	406	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	631	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	567	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	660	N	571	-0-	-89	-0-	17	1	540	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	65	1	2124	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	570	N	547	-0-	-23	-0-	15	1	515	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	589	N	558	-0-	-31	-0-	11	1	534	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	558	N	526	-0-	-32	-0-	8	1	506	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	531	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

*04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	31	1	1026	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	32	1	1056	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	1087	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	32	1	1057	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	32	1	1028	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	32	1	1030	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	29	1	981	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	21	1	994	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
*01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	15	1	881	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	952	N	821	-0-	-131	-0-	13	1	784	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	23	1	1064	3	Y	22	22	1			5
							24	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 #: 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
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	663	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	692	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	690	N	679	-0-	-11	-0-	20	1	652	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	713	N	693	-0-	-20	-0-	20	1	665	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	641	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	713	N	692	-0-	-21	-0-	14	1	667	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	593	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	14	1	652	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

*04	540	N	501	-0-	-39	-0-	14	1	475	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	558	N	508	-0-	-50	-0-	15	1	481	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	540	N	490	-0-	-50	-0-	14	1	465	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	527	N	494	-0-	-33	-0-	14	1	472	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	496	N	472	-0-	-24	-0-	14	1	455	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	480	N	464	-0-	-16	-0-	14	1	446	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	496	N	465	-0-	-31	-0-	13	1	438	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	12	1	388	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	465	N	417	-0-	-48	-0-	8	1	396	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	465	N	424	-0-	-41	-0-	7	1	405	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	58	1	1918	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	61	1	1988	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	56	1	1859	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	57	1	1939	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	58	1	1959	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1871	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	58	1	1881	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	53	1	1790	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	40	1	1872	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	31	1	1874	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	43	1	1954	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	78	1	2580	3	Y	76	61	1			22
							84	9									
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	84	1	2770	3	Y	86	88	1			20
							95	9									
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	80	1	2657	3	Y	81	86	1			15
							89	9									
*07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	77	1	2603	3	Y	81	85	1			11
							89	9									
*08	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	71	1	2385	3	Y	78	71	1			18
							86	9									
*09	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	72	1	2333	3	Y	62	67	1			13
							68	9									
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	82	1	2679	3	Y	97	93	1			17
							107	9									
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	3	Y	89	91	1			15
							98	9									
*12	2542	N	2227	-0-	-315	-0-	45	1	2125	3	Y	52	54	1			13
							57	9									
*01	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	34	1	2071	3	Y	35	41	1			7
							39	9									
*02	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	32	1	1848	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	2883	X	2207	-0-	-676	-0-	47	1	2125	3	Y	32	33	1			7
							35	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 #: 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
*04	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	94	1	3110	3	Y	38	32	1			11
							42	9									
*05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	97	1	3193	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
*06	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	93	1	3072	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
*07	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	94	1	3166	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
*08	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	95	1	3171	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	95	1	3067	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
*10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	94	1	3057	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*11	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	86	1	2912	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*12	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	63	1	2987	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	51	1	3037	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	47	1	2736	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	67	1	3036	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

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
*04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	44	1	1467	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	46	1	1522	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	44	1	1464	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	45	1	1525	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
*09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	44	1	1428	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	43	1	1402	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
*11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	41	1	1381	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	31	1	1443	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	22	1	1284	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1411	3	Y	22	22	1			5
							24	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 #: 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
*04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	32	1	1051	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	33	1	1067	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	32	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	30	1	984	3	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	27	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	22	1	1016	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1016	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	896	N	837	-0-	-59	-0-	14	1	817	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	18	1	842	3	Y	-0-	1	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

*04	780	N	672	-0-	-108	-0-	19	1	638	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
*05	806	N	717	-0-	-89	-0-	21	1	682	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	682	N	679	-0-	-3	-0-	19	1	651	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	713	N	646	-0-	-67	-0-	19	1	623	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	690	N	619	-0-	-71	-0-	18	1	595	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	682	N	628	-0-	-54	-0-	19	1	603	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	630	N	601	-0-	-29	-0-	17	1	580	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	651	N	616	-0-	-35	-0-	13	1	595	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	620	N	614	-0-	-6	-0-	10	1	592	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	560	N	550	-0-	-10	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	584	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	63	1	2080	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	64	1	2101	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	61	1	2039	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	59	1	2011	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	62	1	2073	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	61	1	1994	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	52	1	1771	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	39	1	1840	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	33	1	1976	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	38	1	1746	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

*04	900	N	754	-0-	-146	-0-	22	1	729	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	930	N	844	-0-	-86	-0-	25	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	870	N	834	-0-	-36	-0-	24	1	810	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	3	Y	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	868	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	899	N	725	-0-	-174	-0-	21	1	697	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	904	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	899	N	880	-0-	-19	-0-	18	1	859	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	3	Y	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 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
*04	750	N	739	-0-	-11	-0-	21	1	703	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	744	N	699	-0-	-45	-0-	20	1	668	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*06	750	N	634	-0-	-116	-0-	18	1	608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	775	N	658	-0-	-117	-0-	19	1	630	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	713	N	647	-0-	-66	-0-	19	1	619	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	630	N	595	-0-	-35	-0-	18	1	568	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	651	N	595	-0-	-56	-0-	17	1	567	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
*04	690	N	617	-0-	-73	-0-	18	1	596	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	713	N	623	-0-	-90	-0-	18	1	596	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	690	N	641	-0-	-49	-0-	18	1	612	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	670	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	699	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	665	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	713	N	707	-0-	-6	-0-	21	1	675	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	690	N	680	-0-	-10	-0-	19	1	650	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	713	N	664	-0-	-49	-0-	14	1	638	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	434	N	416	-0-	-18	-0-	12	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	420	N	399	-0-	-21	-0-	12	1	384	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	434	N	389	-0-	-45	-0-	11	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	11	1	384	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	376	-0-	-14	-0-	11	1	365	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	394	-0-	-9	-0-	12	1	378	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	10	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	403	N	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	372	N	369	-0-	-3	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

*04	720	N	650	-0-	-70	-0-	19	1	618	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	744	N	659	-0-	-85	-0-	19	1	629	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*06	660	N	617	-0-	-43	-0-	18	1	592	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	682	N	640	-0-	-42	-0-	18	1	614	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	606	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	630	N	598	-0-	-32	-0-	18	1	573	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	651	N	620	-0-	-31	-0-	18	1	594	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	571	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	620	N	607	-0-	-13	-0-	12	1	581	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	620	N	616	-0-	-4	-0-	10	1	593	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	547	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	600	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	36	1	1193	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	38	1	1231	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	36	1	1198	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	36	1	1217	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	34	1	1135	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1165	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	37	1	1220	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1212	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	1192	3	Y	11	11	1			2
							12	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
*04	930	N	834	-0-	-96	-0-	24	1	798	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	961	N	592	-0-	-369	-0-	17	1	563	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	930	N	666	-0-	-264	-0-	19	1	636	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	26	1	867	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	840	N	802	-0-	-38	-0-	23	1	766	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	930	N	805	-0-	-125	-0-	16	1	777	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	868	N	806	-0-	-62	-0-	13	1	781	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	756	N	735	-0-	-21	-0-	12	1	710	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	864	3	Y	11	10	1			3
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	905	3	Y	11	11	1			3
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	910	3	Y	10	11	1			2
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	958	3	Y	14	14	1			2
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	899	3	Y	13	12	1			3
*09	900	N	877	-0-	-23	-0-	26 14	1 9	837	3	Y	13	13	1			3
*10	930	N	904	-0-	-26	-0-	27 7	1 9	870	3	Y	6	8	1			1
*11	900	N	785	-0-	-115	-0-	22 7	1 9	756	3	Y	6	6	1			1
*12	899	N	773	-0-	-126	-0-	16 10	1 9	747	3	Y	9	8	1			2
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	14 13	1 9	853	3	Y	12	12	1			2
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	733	3	Y	12	11	1			3
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	16 11	1 9	726	3	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	38 12	1 9	1244	3	Y	11	11	1			3
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	1317	3	Y	10	11	1			2
*06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	39 11	1 9	1284	3	Y	10	10	1			2
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	1314	3	Y	16	16	1			2
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	1308	3	Y	16	14	1			4
*09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	38 17	1 9	1246	3	Y	15	16	1			3
*10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	39 13	1 9	1278	3	Y	12	13	1			2
*11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	37 12	1 9	1237	3	Y	11	11	1			2
*12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	27 12	1 9	1273	3	Y	11	10	1			3
*01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	20 12	1 9	1225	3	Y	11	12	1			2
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1143	3	Y	12	11	1			3
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	27 11	1 9	1221	3	Y	10	11	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	702	-0-	-18	-0-	20	1	671	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	775	N	568	-0-	-207	-0-	17	1	543	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*06	720	N	627	-0-	-93	-0-	18	1	601	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	713	N	550	-0-	-163	-0-	15	1	513	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	22	1	727	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*11	750	N	651	-0-	-99	-0-	19	1	626	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	713	N	644	-0-	-69	-0-	13	1	622	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	651	N	641	-0-	-10	-0-	10	1	618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	616	N	611	-0-	-5	-0-	10	1	588	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

*04	360	N	211	-0-	-149	-0-	6	1	196	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	372	N	363	-0-	-9	-0-	10	1	340	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	360	N	288	-0-	-72	-0-	8	1	269	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	372	N	264	-0-	-108	-0-	7	1	243	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	239	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	238	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	7	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	279	N	251	-0-	-28	-0-	5	1	234	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	248	N	247	-0-	-1	-0-	4	1	231	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1254	-0-	-546	-0-	36	1	1206	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1487	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	51	1	1711	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	48	1	2254	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	35	1	2122	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1927	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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
*04	1470	N	659	-0-	-811	-0-	19	1	620	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	60	1	2015	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	53	1	1789	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1635	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	33	1	1555	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	26	1	1561	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	25	1	1452	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	840	N	760	-0-	-80	-0-	22 12	1 9	726	3	Y	11	10	1			3
*05	806	N	753	-0-	-53	-0-	22 12	1 9	719	3	Y	11	11	1			3
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	782	3	Y	10	11	1			2
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23 19	1 9	792	3	Y	17	17	1			2
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23 21	1 9	758	3	Y	19	17	1			4
*09	810	N	756	-0-	-54	-0-	22 21	1 9	713	3	Y	19	19	1			4
*10	837	N	762	-0-	-75	-0-	22 17	1 9	723	3	Y	15	16	1			3
*11	780	N	648	-0-	-132	-0-	18 13	1 9	617	3	Y	12	13	1			2
*12	775	N	769	-0-	-6	-0-	16 13	1 9	740	3	Y	12	11	1			3
*01	744	N	701	-0-	-43	-0-	11 12	1 9	678	3	Y	11	12	1			2
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	599	3	Y	12	11	1			3
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	14 10	1 9	623	3	Y	9	10	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

*04	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	31 12	1 9	1030	3	Y	11	10	1			3
*05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	41 12	1 9	1359	3	Y	11	11	1			3
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	1738	3	Y	10	11	1			2
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	1736	3	Y	12	12	1			2
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	51 14	1 9	1712	3	Y	13	12	1			3
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	1682	3	Y	15	15	1			3
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	52 18	1 9	1691	3	Y	16	16	1			3
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1628	3	Y	23	22	1			4
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	35 17	1 9	1646	3	Y	15	15	1			4
*01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	27 12	1 9	1629	3	Y	11	13	1			2
*02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	25 13	1 9	1474	3	Y	12	11	1			3
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	36 11	1 9	1639	3	Y	10	11	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "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
*04	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	49	1	1634	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	68	1	2224	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*06	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	64	1	2108	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	64	1	2154	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2108	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	64	1	2065	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	62	1	2011	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	53	1	1802	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*12	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	42	1	1988	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	33	1	1948	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	45	1	2063	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

*04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	60	1	1995	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	64	1	2096	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	61	1	2011	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	61	1	1972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	61	1	1977	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	57	1	1932	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	42	1	1994	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*01	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	31	1	1844	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1875	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	45	1	2055	3	Y	22	22	1			5
							24	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 #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	70	1	2317	3	Y	55	48	1			16
							61	9									
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	87	1	2846	3	Y	63	64	1			15
							69	9									
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	80	1	2655	3	Y	92	90	1			17
							101	9									
*07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	79	1	2676	3	Y	115	117	1			15
							127	9									
*08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	3	Y	104	95	1			24
							114	9									
*09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	83	1	2704	3	Y	60	71	1			13
							66	9									
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	83	1	2702	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	37	1	1764	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	2821	N	2069	-0-	-752	-0-	34	1	2022	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1988	N	1594	-0-	-394	-0-	27	1	1554	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	35	1	1596	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

*04	570	N	538	-0-	-32	-0-	15	1	508	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	620	N	583	-0-	-37	-0-	17	1	546	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*06	600	N	563	-0-	-37	-0-	16	1	527	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
*08	589	N	573	-0-	-16	-0-	16	1	551	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	570	N	562	-0-	-8	-0-	16	1	535	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*10	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	524	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*11	540	N	505	-0-	-35	-0-	14	1	477	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	589	N	513	-0-	-76	-0-	10	1	490	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	558	N	514	-0-	-44	-0-	8	1	494	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	36	1	1173	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	34	1	1140	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1186	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	34	1	1097	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	36	1	1176	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	33	1	1129	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1150	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	20	1	1173	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

*04	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	41	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	853	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	1	20	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	672	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	83	1	2729	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*05	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	84	1	2753	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
*06	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	81	1	2672	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	89	1	3001	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	86	1	2879	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	84	1	2739	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*11	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	72	1	2418	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	55	1	2603	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	42	1	2498	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	39	1	2275	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	55	1	2490	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	310	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	298	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	297	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*09	330	N	311	-0-	-19	-0-	9	1	285	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	289	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	310	N	292	-0-	-18	-0-	6	1	278	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	310	N	296	-0-	-14	-0-	5	1	279	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	280	N	272	-0-	-8	-0-	4	1	255	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	540	N	537	-0-	-3	-0-	16	1	518	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	558	N	552	-0-	-6	-0-	16	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	540	N	532	-0-	-8	-0-	15	1	513	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	558	N	544	-0-	-14	-0-	15	1	523	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	558	N	526	-0-	-32	-0-	15	1	501	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	540	N	519	-0-	-21	-0-	15	1	494	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	558	N	545	-0-	-13	-0-	16	1	518	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	11	1	499	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	527	N	501	-0-	-26	-0-	8	1	481	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	433	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	9	1	415	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	634	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*06	720	N	688	-0-	-32	-0-	20	1	648	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*08	713	N	702	-0-	-11	-0-	20	1	658	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	690	N	674	-0-	-16	-0-	20	1	636	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
*10	713	N	680	-0-	-33	-0-	20	1	642	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	690	N	651	-0-	-39	-0-	18	1	619	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	682	N	663	-0-	-19	-0-	13	1	633	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	470	-0-	-10	-0-	14	1	453	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	496	N	490	-0-	-6	-0-	14	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	451	-0-	-29	-0-	13	1	434	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	496	N	492	-0-	-4	-0-	14	1	477	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	Y	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	496	N	425	-0-	-71	-0-	12	1	405	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	12	1	410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	496	N	343	-0-	-153	-0-	7	1	326	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	434	N	367	-0-	-67	-0-	6	1	348	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	423	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

*04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	28	1	938	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1092	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	31	1	1014	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1044	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	31	1	995	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	31	1	1011	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	29	1	974	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	21	1	1009	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	22	22	1			5
							24	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
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	660	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	713	N	708	-0-	-5	-0-	21	1	677	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	679	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	682	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*08	713	N	700	-0-	-13	-0-	20	1	666	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	690	N	663	-0-	-27	-0-	20	1	636	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*10	713	N	623	-0-	-90	-0-	18	1	596	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	690	N	671	-0-	-19	-0-	19	1	634	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*12	682	N	672	-0-	-10	-0-	14	1	645	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	588	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	609	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	630	N	606	-0-	-24	-0-	18	1	582	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	651	N	610	-0-	-41	-0-	18	1	585	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	630	N	570	-0-	-60	-0-	16	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	620	N	551	-0-	-69	-0-	11	1	536	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	589	N	568	-0-	-21	-0-	9	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	532	N	521	-0-	-11	-0-	9	1	512	3	Y	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	566	-0-	-4	-0-	16	1	539	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*05	589	N	567	-0-	-22	-0-	16	1	537	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*06	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	529	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*07	589	N	564	-0-	-25	-0-	16	1	535	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*10	558	N	553	-0-	-5	-0-	16	1	528	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	15	1	503	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	558	N	544	-0-	-14	-0-	11	1	516	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
*09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	141	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
*10	155	N	150	-0-	-5	-0-	4	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	120	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	129	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	134	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	875	-0-	-25	-0-	26	1	845	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	930	N	926	-0-	-4	-0-	27	1	895	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	900	N	892	-0-	-8	-0-	26	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	3	Y	-0-					-0-
*08	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	900	N	865	-0-	-35	-0-	26	1	835	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	899	N	867	-0-	-32	-0-	26	1	837	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	870	N	828	-0-	-42	-0-	24	1	798	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	899	N	836	-0-	-63	-0-	17	1	811	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	868	N	848	-0-	-20	-0-	14	1	827	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	784	N	769	-0-	-15	-0-	13	1	754	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	-0-					-0-

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
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*08	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	378	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	434	N	401	-0-	-33	-0-	12	1	376	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	390	N	384	-0-	-6	-0-	11	1	361	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	403	N	390	-0-	-13	-0-	8	1	370	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	379	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	34	1	1141	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1128	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
*09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	33	1	1075	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	34	1	1101	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	21	1	714	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	24	1	1118	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	910	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

*04	510	N	459	-0-	-51	-0-	13	1	438	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	496	N	493	-0-	-3	-0-	14	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	510	N	478	-0-	-32	-0-	14	1	457	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	496	N	481	-0-	-15	-0-	14	1	461	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	480	N	469	-0-	-11	-0-	14	1	448	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	496	N	474	-0-	-22	-0-	14	1	452	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	496	N	459	-0-	-37	-0-	9	1	440	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	465	N	463	-0-	-2	-0-	7	1	443	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	645	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	630	N	610	-0-	-20	-0-	18	1	581	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	676	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	713	N	676	-0-	-37	-0-	11	1	653	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	616	N	606	-0-	-10	-0-	10	1	583	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	14	1	638	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

*04	390	N	375	-0-	-15	-0-	11	1	350	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
*05	403	N	384	-0-	-19	-0-	11	1	358	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*06	390	N	381	-0-	-9	-0-	11	1	353	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*07	403	N	395	-0-	-8	-0-	11	1	370	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	390	N	360	-0-	-30	-0-	11	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	403	N	375	-0-	-28	-0-	11	1	357	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	10	1	349	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	372	N	368	-0-	-4	-0-	6	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	910	-0-	-80	-0-	26	1	867	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	27	1	884	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	930	N	912	-0-	-18	-0-	26	1	869	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*07	930	N	883	-0-	-47	-0-	25	1	839	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	24	1	799	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	959	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	30	1	967	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	20	1	928	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*01	992	N	988	-0-	-4	-0-	16	1	946	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	896	N	824	-0-	-72	-0-	14	1	786	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	926	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	960	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1145	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	990	N	965	-0-	-25	-0-	27	1	926	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	23	1	1081	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	992	N	936	-0-	-56	-0-	15	1	909	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	870	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20	1	926	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21 46	1 9	697	3	Y	42	40	1			12
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	905	3	Y	22	29	1			5
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	754	3	Y	21	22	1			4
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20 23	1 9	659	3	Y	21	22	1			3
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	623	3	Y	11	11	1			3
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	466	3	Y	11	12	1			2
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	535	3	Y	12	12	1			2
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	505	3	Y	11	11	1			2
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	524	3	Y	11	10	1			3
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	550	3	Y	11	12	1			2
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	498	3	Y	12	11	1			3
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	550	3	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	495	3	Y	8	7	1			2
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	493	3	Y	17	15	1			4
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	521	3	Y	16	17	1			3
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	513	3	Y	17	18	1			2
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	514	3	Y	9	9	1			2
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	463	3	Y	9	9	1			2
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	484	3	Y	13	13	1			2
*11	450	N	371	-0-	-79	-0-	10 19	1 9	342	3	Y	17	16	1			3
*12	465	N	430	-0-	-35	-0-	9 13	1 9	408	3	Y	12	12	1			3
*01	496	N	344	-0-	-152	-0-	5 12	1 9	327	3	Y	11	12	1			2
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	356	3	Y	12	11	1			3
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	414	3	Y	10	11	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "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
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	735	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	900	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	840	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	18	1	857	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*01	930	N	859	-0-	-71	-0-	14	1	833	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	812	N	791	-0-	-21	-0-	13	1	765	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	18	1	835	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	61	1	2031	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	64	1	2109	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	61	1	2036	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	61	1	2048	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	61	1	2040	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	61	1	1971	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*10	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	59	1	1909	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	51	1	1723	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	41	1	1941	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	31	1	1851	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	39	1	1774	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	630	N	599	-0-	-31	-0-	17	1	572	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	601	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	630	N	615	-0-	-15	-0-	17	1	586	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	614	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	27	1	896	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	27	1	886	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1010	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	930	N	878	-0-	-52	-0-	26	1	844	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	27	1	874	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	990	N	887	-0-	-103	-0-	25	1	853	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	945	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	920	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	857	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	950	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	690	N	653	-0-	-37	-0-	19	1	630	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	692	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	810	N	700	-0-	-110	-0-	20	1	672	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	712	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	806	N	677	-0-	-129	-0-	20	1	649	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	720	N	586	-0-	-134	-0-	17	1	561	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	806	N	764	-0-	-42	-0-	16	1	738	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	682	N	581	-0-	-101	-0-	9	1	559	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	560	N	520	-0-	-40	-0-	9	1	504	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	12	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	29	1	964	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
*06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	27	1	904	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	28	1	950	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	27	1	915	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	960	N	906	-0-	-54	-0-	27	1	878	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	27	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	930	N	873	-0-	-57	-0-	25	1	836	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*12	930	N	879	-0-	-51	-0-	18	1	849	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	958	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	852	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	20	1	906	3	Y	22	21	1			5
							24	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 #: 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
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	510	N	502	-0-	-8	-0-	15	1	473	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*10	527	N	506	-0-	-21	-0-	15	1	484	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*11	510	N	482	-0-	-28	-0-	14	1	460	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	527	N	456	-0-	-71	-0-	9	1	446	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	8	1	487	3	Y	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

*04	690	N	653	-0-	-37	-0-	19	1	631	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	683	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	19	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	690	N	640	-0-	-50	-0-	19	1	615	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	713	N	661	-0-	-52	-0-	19	1	635	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	660	N	653	-0-	-7	-0-	18	1	623	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	11	1	658	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	616	N	583	-0-	-33	-0-	10	1	573	3	Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	419	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	393	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	386	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	420	N	403	-0-	-17	-0-	11	1	383	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	434	N	406	-0-	-28	-0-	8	1	389	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	837	N	811	-0-	-26	-0-	24	1	781	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	900	N	786	-0-	-114	-0-	23	1	759	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	793	-0-	-75	-0-	23	1	764	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	806	N	727	-0-	-79	-0-	21	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	780	N	770	-0-	-10	-0-	23	1	741	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	806	N	736	-0-	-70	-0-	21	1	700	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*11	690	N	660	-0-	-30	-0-	19	1	629	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	806	N	743	-0-	-63	-0-	15	1	724	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	744	N	720	-0-	-24	-0-	12	1	708	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 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
*04	570	N	548	-0-	-22	-0-	16	1	512	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
*05	589	N	532	-0-	-57	-0-	15	1	497	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*06	570	N	488	-0-	-82	-0-	14	1	462	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
*07	558	N	512	-0-	-46	-0-	14	1	485	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	527	N	499	-0-	-28	-0-	14	1	477	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	505	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	527	N	512	-0-	-15	-0-	10	1	491	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	527	N	517	-0-	-10	-0-	8	1	497	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

*04	450	N	430	-0-	-20	-0-	12	1	409	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	465	N	430	-0-	-35	-0-	12	1	409	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	450	N	424	-0-	-26	-0-	12	1	404	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	434	N	425	-0-	-9	-0-	12	1	404	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	12	1	406	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	420	N	409	-0-	-11	-0-	12	1	385	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	434	N	411	-0-	-23	-0-	12	1	390	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	420	N	394	-0-	-26	-0-	11	1	376	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	434	N	393	-0-	-41	-0-	8	1	382	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	364	N	363	-0-	-1	-0-	6	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	11	9	1			2
							12	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 #: 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
*04	360	N	225	-0-	-135	-0-	6	1	215	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	242	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	390	N	261	-0-	-129	-0-	8	1	252	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	8	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	310	N	210	-0-	-100	-0-	4	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	279	N	229	-0-	-50	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	238	-0-	-14	-0-	4	1	228	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	11	10	1			2
							12	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
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*06	420	N	419	-0-	-1	-0-	12	1	390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	420	N	384	-0-	-36	-0-	11	1	363	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*10	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	378	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	403	N	392	-0-	-11	-0-	8	1	373	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	345	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	386	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	540	N	389	-0-	-151	-0-	11	1	366	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	527	N	181	-0-	-346	-0-	5	1	164	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	515	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*09	570	N	566	-0-	-4	-0-	17	1	535	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	589	N	573	-0-	-16	-0-	17	1	545	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	510	N	459	-0-	-51	-0-	13	1	434	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	589	N	510	-0-	-79	-0-	10	1	488	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	558	N	513	-0-	-45	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	613	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	639	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	633	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	12	1	586	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	620	N	572	-0-	-48	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	560	N	554	-0-	-6	-0-	9	1	532	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1047	3	Y	11	10	1			3
*05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	30 12	1 9	974	3	Y	11	11	1			3
*06	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	29 11	1 9	960	3	Y	10	11	1			2
*07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	29 13	1 9	970	3	Y	12	12	1			2
*08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	27 14	1 9	917	3	Y	13	12	1			3
*09	990	N	926	-0-	-64	-0-	27 18	1 9	881	3	Y	16	16	1			3
*10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	27 19	1 9	891	3	Y	17	17	1			3
*11	930	N	881	-0-	-49	-0-	25 12	1 9	844	3	Y	11	12	1			2
*12	961	N	842	-0-	-119	-0-	17 12	1 9	813	3	Y	11	10	1			3
*01	899	N	812	-0-	-87	-0-	13 12	1 9	787	3	Y	11	12	1			2
*02	812	N	663	-0-	-149	-0-	11 13	1 9	639	3	Y	12	11	1			3
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	17 11	1 9	762	3	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	868	3	Y	14	11	1			4
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	940	3	Y	16	16	1			4
*06	960	X	902	-0-	-58	-0-	26 17	1 9	859	3	Y	15	16	1			3
*07	992	X	949	-0-	-43	-0-	27 13	1 9	909	3	Y	12	13	1			2
*08	992	N	921	-0-	-71	-0-	26 12	1 9	883	3	Y	11	10	1			3
*09	900	N	885	-0-	-15	-0-	26 14	1 9	845	3	Y	13	13	1			3
*10	961	N	898	-0-	-63	-0-	26 14	1 9	858	3	Y	13	14	1			2
*11	900	N	852	-0-	-48	-0-	24 14	1 9	814	3	Y	13	13	1			2
*12	930	N	890	-0-	-40	-0-	18 12	1 9	860	3	Y	11	10	1			3
*01	899	N	893	-0-	-6	-0-	14 12	1 9	867	3	Y	11	12	1			2
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	776	3	Y	12	11	1			3
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	19 11	1 9	850	3	Y	10	11	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR 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
*04	390	N	231	-0-	-159	-0-	7	1	215	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	496	N	215	-0-	-281	-0-	6	1	209	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	390	N	210	-0-	-180	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	778	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	633	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	569	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	558	N	505	-0-	-53	-0-	8	1	485	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	431	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	10	1	464	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	630	N	620	-0-	-10	-0-	18	1	598	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	613	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	690	X	616	-0-	-74	-0-	18	1	591	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	713	X	640	-0-	-73	-0-	18	1	614	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	651	N	630	-0-	-21	-0-	19	1	603	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	630	N	607	-0-	-23	-0-	17	1	582	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	651	N	606	-0-	-45	-0-	12	1	584	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	620	N	615	-0-	-5	-0-	10	1	592	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	560	N	557	-0-	-3	-0-	9	1	535	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	10	11	1			2
							11	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 #: 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
*04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	34	1	1117	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	34	1	1124	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*07	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	34	1	1152	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1150	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	34	1	1103	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	34	1	1118	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	32	1	1071	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	23	1	1090	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	18	1	1103	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1012	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	24	1	1103	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

*04	720	N	570	-0-	-150	-0-	16	1	545	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	720	N	713	-0-	-7	-0-	21	1	681	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	806	N	709	-0-	-97	-0-	20	1	677	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	720	N	629	-0-	-91	-0-	19	1	602	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	618	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	690	N	669	-0-	-21	-0-	19	1	644	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	17	1	965	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	600	N	377	-0-	-223	-0-	11	1	354	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	620	N	446	-0-	-174	-0-	13	1	421	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	390	N	371	-0-	-19	-0-	11	1	350	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	46	1	1553	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1300	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1156	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	19	1	1111	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	16	1	919	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	23	1	1067	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	41	1	1339	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	43	1	1402	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	40	1	1340	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	39	1	1335	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	41	1	1359	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	40	1	1305	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1350	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	39	1	1302	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	28	1	1338	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1346	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	29	1	1312	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	39	1	1295	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	1233	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	36	1	1231	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	36	1	1211	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	36	1	1164	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	36	1	1171	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	33	1	1126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	23	1	1084	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	18	1	1092	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	18	1	1024	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

*04	690	N	680	-0-	-10	-0-	20	1	651	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	899	N	847	-0-	-52	-0-	25	1	809	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	881	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	897	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	24	1	822	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	868	N	867	-0-	-1	-0-	18	1	837	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	852	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	812	N	800	-0-	-12	-0-	13	1	774	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	2145	N	1242	-0-	-903	-0-	36 17	1 9	1189	3	Y	15	14	1			4
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	37 21	1 9	1229	3	Y	19	19	1			4
*06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	1174	3	Y	18	19	1			3
*07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	1214	3	Y	21	21	1			3
*08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	36 22	1 9	1197	3	Y	20	18	1			5
*09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	1147	3	Y	20	21	1			4
*10	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	35 18	1 9	1145	3	Y	16	17	1			3
*11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	34 17	1 9	1133	3	Y	15	15	1			3
*12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	25 13	1 9	1160	3	Y	12	12	1			3
*01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	20 13	1 9	1174	3	Y	12	13	1			2
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	1082	3	Y	12	11	1			3
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1184	3	Y	10	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

*04	720	N	718	-0-	-2	-0-	21 11	1 9	686	3	Y	10	9	1			3
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	722	3	Y	7	8	1			2
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	722	3	Y	6	7	1			1
*07	744	N	742	-0-	-2	-0-	21 11	1 9	710	3	Y	10	10	1			1
*08	744	N	724	-0-	-20	-0-	21 11	1 9	692	3	Y	10	9	1			2
*09	750	N	650	-0-	-100	-0-	19 12	1 9	619	3	Y	11	11	1			2
*10	744	N	690	-0-	-54	-0-	20 14	1 9	656	3	Y	13	13	1			2
*11	690	N	674	-0-	-16	-0-	19 13	1 9	642	3	Y	12	12	1			2
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	699	3	Y	11	10	1			3
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	684	3	Y	11	12	1			2
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	643	3	Y	12	11	1			3
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	15 11	1 9	685	3	Y	10	11	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	481	-0-	-29	-0-	14	1	463	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	527	N	492	-0-	-35	-0-	14	1	470	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*06	540	N	488	-0-	-52	-0-	14	1	467	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	496	N	495	-0-	-1	-0-	14	1	473	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	496	N	487	-0-	-9	-0-	10	1	465	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	411	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	390	N	385	-0-	-5	-0-	11	1	365	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	403	N	385	-0-	-18	-0-	8	1	366	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	403	N	391	-0-	-12	-0-	6	1	372	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	364	N	347	-0-	-17	-0-	6	1	328	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	600	N	494	-0-	-106	-0-	14	1	462	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
*05	620	N	551	-0-	-69	-0-	16	1	516	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
*06	600	N	563	-0-	-37	-0-	16	1	529	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	566	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	551	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	17	1	566	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	545	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*12	620	N	532	-0-	-88	-0-	11	1	500	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*01	589	N	548	-0-	-41	-0-	9	1	514	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*02	532	N	503	-0-	-29	-0-	8	1	464	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	32	32	1			7
							35	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

*04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	34	1	1114	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	35	1	1148	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	35	1	1155	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	34	1	1164	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	33	1	1096	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	34	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	33	1	1084	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	31	1	1037	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	22	1	1044	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	45	1	1500	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	47	1	1538	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	45	1	1503	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1748	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	47	1	1582	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*12	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	31	1	1486	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	25	1	1512	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	24	1	1414	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	32	1	1066	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	31	1	996	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	32	1	1032	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	29	1	989	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	21	1	1005	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	17	1	1018	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	20	1	915	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	1800	N	1430	-0-	-370	-0-	41	1	1368	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
*05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	57	1	1879	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2084	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*07	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	58	1	1960	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*08	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	53	1	1771	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	51	1	1641	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
*10	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	51	1	1670	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	57	1	1930	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	36	1	1681	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	26	1	1537	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	24	1	1417	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	35	1	1582	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	48	1	1600	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	59	1	1946	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	67	1	2259	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	70	1	2355	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2318	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*10	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	54	1	1765	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*11	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	57	1	1930	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	49	1	2314	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	37	1	2242	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	35	1	1604	3	Y	20	21	1			4
							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 "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	31	1	1023	3	N	13	11	1			4
							14	9									
*05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	32	1	1063	3	N	13	14	1			3
							14	9									
*06	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	31	1	1031	3	N	13	14	1			2
							14	9									
*07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1052	3	N	11	12	1			1
							12	9									
*08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	31	1	1034	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	31	1	997	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	30	1	991	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	28	1	953	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	20	1	967	3	N	11	10	1			3
							12	9									
*01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	17	1	993	3	N	11	12	1			2
							12	9									
*02	924	N	915	-0-	-9	-0-	15	1	887	3	N	12	11	1			3
							13	9									
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	21	1	964	3	N	10	11	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

*04	960	N	854	-0-	-106	-0-	25	1	814	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	940	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	896	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	27	1	926	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	900	N	876	-0-	-24	-0-	26	1	836	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
*10	930	N	856	-0-	-74	-0-	25	1	819	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*11	900	N	864	-0-	-36	-0-	25	1	827	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	899	N	877	-0-	-22	-0-	18	1	845	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*01	868	N	866	-0-	-2	-0-	14	1	834	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	763	3	Y	10	11	1			2
							11	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
*04	510	N	466	-0-	-44	-0-	14	1	446	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*05	496	N	484	-0-	-12	-0-	14	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	510	N	417	-0-	-93	-0-	12	1	394	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	465	N	457	-0-	-8	-0-	9	1	436	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*01	465	N	418	-0-	-47	-0-	7	1	400	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*02	420	N	411	-0-	-9	-0-	7	1	393	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1	421	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	896	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	893	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*06	900	N	863	-0-	-37	-0-	25	1	827	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	961	N	856	-0-	-105	-0-	24	1	819	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	930	N	832	-0-	-98	-0-	24	1	796	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	870	N	824	-0-	-46	-0-	24	1	785	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	868	N	743	-0-	-125	-0-	22	1	703	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1600	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	32	1	1941	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	27	1	1555	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	22	21	1			5
							24	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 #: 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
*04	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	57 12	1 9	1893	3	Y	11	10	1			3
*05	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	60 12	1 9	1984	3	Y	11	11	1			3
*06	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	52 11	1 9	1714	3	Y	10	11	1			2
*07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	52 13	1 9	1756	3	Y	12	12	1			2
*08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	56 12	1 9	1891	3	Y	11	10	1			3
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1716	3	Y	11	12	1			2
*10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	53 19	1 9	1740	3	Y	17	16	1			3
*11	1890	N	1392	-0-	-498	-0-	39 21	1 9	1332	3	Y	19	19	1			3
*12	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	31 21	1 9	1476	3	Y	19	17	1			5
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1771	3	Y	24	24	1			5
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	1701	3	Y	22	22	1			5
03	1519	N	797	-0-	-722	-0-	17 21	1 9	759	3	Y	19	20	1			4

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

*04	1110	N	109	-0-	-1001	-0-	3 12	1 9	94	3	N	11	10	1			3
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1029	3	N	9	10	1			2
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1536	3	N	10	10	1			2
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	1415	3	N	15	15	1			2
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1233	3	N	17	15	1			4
*09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	34 17	1 9	1086	3	N	15	16	1			3
*10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	39 20	1 9	1260	3	N	18	18	1			3
*11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	34 18	1 9	1146	3	N	16	16	1			3
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	1145	3	N	17	16	1			4
*01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	19 26	1 9	1128	3	N	24	23	1			5
*02	1120	N	949	-0-	-171	-0-	16 24	1 9	909	3	N	22	22	1			5
03	1178	N	870	-0-	-308	-0-	18 24	1 9	828	3	N	22	22	1			5

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
*04	2460	N	921	-0-	-1539	-0-	27	1	888	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*05	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	68	1	2223	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	74	1	2465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	69	1	2346	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	70	1	2267	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	76	1	2477	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	65	1	2205	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	2418	N	1959	-0-	-459	-0-	40	1	1906	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*01	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	32	1	1917	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	2128	N	1879	-0-	-249	-0-	32	1	1834	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	1	3	9	N	3					48
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	359	1	3	9	N	3					51
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					51
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					51
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	1	2	9	N	2					53
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					53

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	167	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	114	1	931	2	N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1503	2	N	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					23
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					2
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					2
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					2
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	1209	N	468	-0-	-741	-0-	42	1	426	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	375	-0-	-915	-0-	30	1	345	2	N	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	47	1	489	2	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	N	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	49	1	396	2	N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-					-0-
01	899	N	613	-0-	-286	-0-	66	1	547	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	N	-0-					-0-
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	34	1	353	2	N	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	30	1	311	2	N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4					5
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	4	1			9
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	15	1			4
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1050	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1			4
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5	6	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					2
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	433	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	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
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	617	2	3	9	Y	3					4
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	Y	6	4	1			3
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			3

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			2

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	686	-0-	686	6705	686	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10	904	-0-	904	7609	904	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10	886	-0-	886	8495	886	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	869	-0-	-2231	6264	869	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	754	-0-	-2046	4218	754	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	713	-0-	-2387	1831	713	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	-0-					-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	N	-0-					-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	85	1	704	2	N	-0-					-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	56	1	582	2	N	-0-					-0-
03	806 N	637	-0-	-169	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					9
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					9
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					9
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					9

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	111	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	128	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	91	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	985	-0-	-286	-0-	76	1	909	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	42	1	505	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					-0-
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	34	1	410	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	32	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	2	N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	105	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	115	1	942	2	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	68	1	807	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1007	2	51	9	N	46					57
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	853	2	34	9	N	31					88
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	N	1					89
01	1054	N	768	-0-	-286	-0-	767	2	1	9	N	1					90
*02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					90
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		334	-0-	334	742	334	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1178	435	2	1	9	Y	1					1

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	539	2	3	9	Y	3					4
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	493	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10		445	-0-	445	944	442	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1390	443	2	3	9	Y	3	3	1			2

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	158	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	318	160	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10		976	-0-	976	976	975	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		903	-0-	903	1879	900	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2805	923	2	3	9	Y	3	3	1			2

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					20
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					20
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					20
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					20

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	N	-0-					-0-
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	89	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	60	1	633	2	N	-0-					-0-
03	899	N	693	-0-	-206	-0-	54	1	639	2	N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	2					38
							2	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	3					41
							3	9									
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	2					43
							2	9									
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	20	1	237	2	Y	3	40	1			6
							3	9									
02	DLQ G-10		149	-0-	149	409	12	1	136	2	Y	1					7
							1	9									
03	DLQ G-10		250	-0-	250	659	18	1	228	2	Y	4					11
							4	9									

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	2					7
							2	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	1					8
							1	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	2					10
							2	9									
01	DLQ G-10		525	-0-	525	525	41	1	483	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	DLQ G-10		290	-0-	290	815	24	1	265	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		481	-0-	481	1296	35	1	444	2	Y	2					5
							2	9									

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					51
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					51
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					51
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					51
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					51
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					51

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					23
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					23
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					23
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					23
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					23
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	N	22					27
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	2	15	9	N	14					41
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					41
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1907	2	1	9	N	1					42
*02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2			N	-0-					42
*03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1881	2	9	9	N	8	37	1			13

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					31
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					31
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					31
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					31
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					31
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	76	1	769	2	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	62	1	697	2	N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	41	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	549	-0-	-660	-0-	42	1	507	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					9
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					9
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					9
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					9
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					9
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					9

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

10	868	N	787	-0-	-81	-0-	52	1	729	2	Y	5					21
							6	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	5					26
							6	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	5					31
							6	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	7	29	1			9
							8	9									
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	39	1	428	2	Y	2					11
							2	9									
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	53	1	672	2	Y	7					18
							8	9									

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

10	775	N	611	-0-	-164	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	564	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			2
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	427	-0-	-534	-0-	39	1	388	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	401	-0-	-649	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	39	1	413	2	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	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
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	2	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	134	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	N	-0-					-0-
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	2	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	N	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	N	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	74	1	608	2	N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	57	1	569	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	46	1	552	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	66	1	550	2	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	43	1	516	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	799	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	N	-0-					-0-
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	89	1	740	2	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	52	1	615	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	N	-0-					-0-
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	N	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	45	1	547	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	842	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	858	-0-	-320	-0-	93	1	765	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	125	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	89	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	85	1	1009	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	2	N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	92	1	755	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	N	-0-					-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	58	1	699	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	117	1	960	2	N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	80	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	72	1	857	2	N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	56	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	37	1	379	2	N	-0-					-0-
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

10	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1254	-0-	-90	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	924 N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	880	2	53	9	N	48					172
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	832	2	3	9	N	3					175
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	839	2	50	9	N	45	161	1			59
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	838	2	31	9	N	28					87
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	741	2	8	9	N	7					94
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	797	2	13	9	N	12					106

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

10	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1039	-0-	-333	-0-	91	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	913	-0-	-699	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	7	9	Y	6					8
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	Y	9	8	1			9
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	8	1			4
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	2	8	9	Y	7	7	1			4

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	1290	-0-	-712	-0-	1268	2	22	9	Y	20					26
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	Y	26	24	1			28
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2017	2	40	9	Y	36	51	1			13
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36	9	Y	33	28	1			18
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1025	2	28	9	Y	25	29	1			14
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1203	2	29	9	Y	26	25	1			15

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-

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
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	447	2	3	9	Y	3					4
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	523	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	625	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	Y	3	3	1			2

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	3					4
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	1929	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1924	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1747	2	3	9	Y	3	4	1			2
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	3	1			2

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-					-0-
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	45	1	369	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	494	2	3	9	Y	3					4
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	3	1			5
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	516	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	556	2	3	9	Y	3	3	1			2

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2
11	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-					-0-
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	851	2	N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	68	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	167	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					-0-

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1004	2	1	9	Y	1					1
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	964	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1054	N	867	-0-	-187	-0-	866	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	830	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	3	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
10	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1001	2	8	9	Y	7					9
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			9
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	17	1			4
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	10	1			7
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	Y	9	9	1			5

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	2	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	75	1	839	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	88	1	729	2	N	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	64	1	664	2	N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	63	1	757	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	N	-0-					-0-
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	78	1	637	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	27	1	382	2	Y	7					28
						8	9									
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	370	2	Y	8					36
						9	9									
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	7					43
						8	9									
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	34	1	398	2	Y	10	40	1			13
						11	9									
02	DLQ G-10	646	-0-	646	1089	53	1	590	2	Y	3					16
						3	9									
03	DLQ G-10	446	-0-	446	1535	32	1	405	2	Y	8					24
						9	9									

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
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38	1	527	2	Y	5					18
						6	9									
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	40	1	463	2	Y	5					23
						6	9									
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	5					28
						6	9									
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	42	1	507	2	Y	6	26	1			8
						7	9									
02	DLQ G-10	446	-0-	446	1002	36	1	407	2	Y	3					11
						3	9									
03	DLQ G-10	786	-0-	786	1788	57	1	721	2	Y	7					18
						8	9									

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
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	3					37
						3	9									
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	3					40
						3	9									
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	5					45
						6	9									
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	7	42	1			10
						8	9									
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	2					12
						2	9									
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	7					19
						8	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1188	2	7	9	Y	6					8
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1124	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1101	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1113	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	Y	7	7	1			4

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	46	1	374	2	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-

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
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	125	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	156	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	109	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	990	-0-	-529	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	38	1	405	2	N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	63	1	514	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	74	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	85	1	696	2	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	Y	10					13
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13	11	1			15
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	657	2	23	9	Y	21	29	1			7
01	DLQ G-10		747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20	16	1			11
02	DLQ G-10		662	-0-	662	1409	647	2	15	9	Y	14	17	1			8
03	DLQ G-10		711	-0-	711	2120	696	2	15	9	Y	14	14	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3					4
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	1209 N	757	-0-	-452	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	741	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10	775	-0-	775	1522	769	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	DLQ G-10	873	-0-	873	2395	867	2	6	9	Y	5	5	1			3

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

10	589 N	507	-0-	-82	-0-	500	3	7	9	Y	6					26
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					31
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4					35
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					35
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	Y	12					47
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	512	3	8	9	Y	7					54

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	Y	7	19	1			5
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	288	2	7	9	Y	6					11
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	Y	7	10	1			8
01	INC G-10	281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5					13
02	INC G-10	389	-0-	389	670	369	2	20	9	Y	18					18
03	INC G-10	514	-0-	514	1184	484	2	30	9	Y	27	20	1	7	7	-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					57
11	780 N	450	-0-	-330	-0-	442	2	8	9	Y	7					64
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	35	1			29
01	INC G-10	634	-0-	634	634	621	2	13	9	Y	12					41
02	INC G-10	556	-0-	556	1190	498	2	58	9	Y	53					53
03	INC G-10	606	-0-	606	1796	533	2	73	9	Y	66	33	1	33	7	-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17	184	1			67
11	1320 N	998	-0-	-322	-0-	977	2	21	9	N	19					86
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23					109
01	1178 N	945	-0-	-233	-0-	927	2	18	9	N	16					125
02	924 N	648	-0-	-276	-0-	494	2	154	9	N	140					140
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	861	2	167	9	N	152	152	7			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					189
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					191
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	Y	9	132	1			68
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	Y	6					74
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	415	2	70	9	Y	64					64
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	505	2	78	9	Y	71	71	7			-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9					56
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	815	2	9	9	Y	8					64
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	35	1			29
01	INC G-10	918	-0-	918	918	905	2	13	9	Y	12					41
02	INC G-10	920	-0-	920	1838	862	2	58	9	Y	53					53
03	INC G-10	900	-0-	900	2738	827	2	73	9	Y	66	33	1	33	7	-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					63
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	931	2	2	9	Y	2					65
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					65
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	910	2	7	9	Y	6					35
02	868 N	660	-0-	-208	-0-	590	2	70	9	Y	64					64
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	829	2	78	9	Y	71	71	7			-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					71
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					101
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	70	1			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	66	1	22	7	-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

10	2387 X	1609	-0-	-778	-0-	1607	2	2	9	Y	2					65
11	2310 X	1673	-0-	-637	-0-	1666	2	7	9	Y	6					71
12	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	1769	2	6	9	Y	5					76
01	INC G-10	1892	-0-	1892	1892	1890	2	2	9	Y	2					78
02	INC G-10	999	-0-	999	2891	842	2	157	9	Y	143					143
03	INC G-10	360	-0-	360	3251	203	2	157	9	Y	143	143	7			-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	Y	8	25	1			6
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	853	2	10	9	Y	9					15
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	13	1			11
01	INC G-10	932	-0-	932	932	924	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10	838	-0-	838	1770	812	2	26	9	Y	24					24
03	INC G-10	957	-0-	957	2727	917	2	40	9	Y	36	26	1	10	7	-0-

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
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	Y	8	25	1			6
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9					15
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	13	1			11
01	INC G-10	650	-0-	650	650	642	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10	592	-0-	592	1242	566	2	26	9	Y	24					24
03	INC G-10	752	-0-	752	1994	712	2	40	9	Y	36	26	1	10	7	-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					71
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					101
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	70	1			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	66	1	22	7	-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					155
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8					163
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15					178
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					193
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	846	2	230	9	N	209					209
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	949	2	246	9	N	224	224	7			-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	Y	8	25	1			6
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	640	2	10	9	Y	9					15
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	13	1			11
01	INC G-10	686	-0-	686	686	678	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10	648	-0-	648	1334	622	2	26	9	Y	24					24
03	INC G-10	764	-0-	764	2098	724	2	40	9	Y	36	26	1	10	7	-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					48
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					68
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	47	1			32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	43	1	15	7	-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					51
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					59
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					61
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214	2	20	9	Y	18					112
11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2004	2	17	9	Y	15					127
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	70	1			58
01	INC G-10	1929	-0-	1929	1929	1903	2	26	9	Y	24					82
02	INC G-10	2063	-0-	2063	3992	1946	2	117	9	Y	106					106
03	INC G-10	2251	-0-	2251	6243	2104	2	147	9	Y	134	67	1	67	7	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	Y	13	82	1			12
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	2	34	9	Y	31					43
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	31					74
01	INC G-10		795	-0-	795	795	731	2	64	9	Y	58	84	1			48
02	INC G-10		760	-0-	760	1555	671	2	89	9	Y	81					81
03	INC G-10		938	-0-	938	2493	803	2	135	9	Y	123	123	7			-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	Y	12					75
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10					85
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-	47	1			38
01	INC G-10		987	-0-	987	987	968	2	19	9	Y	17					55
02	INC G-10		1032	-0-	1032	2019	954	2	78	9	Y	71					71
03	INC G-10		1092	-0-	1092	3111	993	2	99	9	Y	90	45	1	45	7	-0-

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1240	2	41	9	N	37	178	1			92
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1058	2	67	9	N	61					153
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28	9	N	25					178
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1131	2	41	9	N	37	176	1			39
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	54					54
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	83	83	7			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					70
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					70
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					70
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					63
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					63
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					63
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					63
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					63
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	1			N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	1			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	1			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	1			N	-0-					-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	1			N	-0-					-0-
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	1			N	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	1			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	1			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

10	1922	N	425	-0-	-1497	-0-	425	1			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	1			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

10	DLQ G-10		511	-0-	511	1882	505	1	6	9	Y	5					25
11	DLQ G-10		404	-0-	404	2286	396	1	8	9	Y	7	31	1			1
12	DLQ G-10		499	-0-	499	2785	495	1	4	9	Y	4					5
01	DLQ G-10		631	-0-	631	3416	631	1			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		500	-0-	500	3916	491	1	9	9	Y	8					13
03	DLQ G-10		684	-0-	684	4600	682	1	2	9	Y	2					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
10	DLQ G-10	130	-0-	130	1253	124	1	6	9	Y	5					26
11	DLQ G-10	127	-0-	127	1380	120	1	7	9	Y	6	31	1			1
12	DLQ G-10	106	-0-	106	1486	100	1	6	9	Y	5					6
01	DLQ G-10	72	-0-	72	1558	72	1			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	115	-0-	115	1673	106	1	9	9	Y	8					14
03	DLQ G-10	142	-0-	142	1815	140	1	2	9	Y	2					16

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					20
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	110	-0-	110	230	110	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	260	-0-	260	490	260	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

10	279 S	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					47
11	247 S	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					47
12	259 S	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					47
01	195 S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
02	224 S	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					47
03	248 S	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					47

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					41
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					41
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10	318	-0-	318	583	318	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10	243	-0-	243	826	243	3			Y	-0-					41

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					46
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					46
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					46
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	185	3			N	-0-					46
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					46

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					25
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					25
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					25
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					25
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					25
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					25
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					25
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					25
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					25
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					25

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	Y	3					15
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	Y	5					20
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8					28
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					37
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1					38
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	34	1			4

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					9
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					9
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					9
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					9
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	8	1			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	334	3	2	9	Y	2					11
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					17
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					19
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					38
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	3	4	9	Y	4	34	1			8

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					27
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					27
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					27
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					27
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	1061	3			N	-0-					27
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					27

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					97
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	3			N	-0-					97
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					97
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					97
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					97
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					149
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	551	3	1	9	N	1					150
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					150
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					150
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					150
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					150

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					165
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					165
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					165
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					165
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					165
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					165

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3			N	-0-					47
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					47
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					47
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					47
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					47
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	3			N	-0-					47

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					112
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					112
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					114
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					115
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2					117

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	N	31					145
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	979	3	44	9	N	40					185
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	986	3	25	9	N	23	171	1			37
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1024	3	36	9	N	33					70
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	989	3	35	9	N	32					102
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26					128

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					25
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					25
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					25
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					25
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					25
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					25
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					25
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			Y	-0-					25
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					25
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					25

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					11
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6					17
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	3	2	9	Y	2					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					19
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	17	1			2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					116
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					116
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					116
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					116
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					116
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					116

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					102
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					102
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					102
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					102
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					102
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					102

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1018	3	4	9	N	4					150
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	N	3					153
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	921	3	2	9	N	2					155
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	3	9	9	N	8					163
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	833	3	7	9	N	6					169
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					179

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					52
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					52
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					52
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					52
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					52
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					52

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					82
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					82
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					82
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					82
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	1075	3			N	-0-					82
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					12
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	411	3	7	9	Y	6					18
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	421	3	8	9	Y	7					25
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6					31
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					33
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	30	1			8

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					17
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					17
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					17
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					17
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					17

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	812	3	3	9	N	3					78
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	851	3	1	9	N	1					79
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2					81
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	N	1					82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					84

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2					18
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6					24
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	Y	7					31
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	Y	10					41
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					65
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	Y	12	58	1			19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					37
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					37
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					37
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					37
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					37
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					37

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					149
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					149
12	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					149
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					149
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					149
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					149

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					171
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					171
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	704	3	4	9	N	4	159	1			16
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					16
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					16
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					16

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					68
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					71
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					71
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1					73
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	N	1					74

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					144
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					144
12	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	1983	3			N	-0-					144
01	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	3			N	-0-					144
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	3	7	9	N	6					150
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1961	3	9	9	N	8					158

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1296	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1177	3	8	9	N	7					42
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	3	9	9	N	8					50
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					61
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9					70
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	3	14	9	N	13					83

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1130	3	1	9	N	1					68
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1157	3	1	9	N	1					69
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	N	4					73
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					77
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1043	3	6	9	N	5					82
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					82

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	3	1	9	N	1					114
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3					117
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1					118
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	557	3	1	9	N	1					119
02	756	N	340	-0-	-416	-0-	337	3	3	9	N	3					122
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					127

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	3	4	9	N	4					183
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	3	2	9	N	2					185
12	1643	N	861	-0-	-782	-0-	861	3			N	-0-					185
01	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1211	3	1	9	N	1					186
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					193
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	3	3	9	N	3					196

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					192
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					192
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					192
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					192
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					192
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					194

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	984	-0-	-194	-0-	983	3	1	9	N	1					166
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2					168
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	3	10	9	N	9					177
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	3	11	9	N	10					187
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1256	3	6	9	N	5					192
03	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	1287	3	8	9	N	7	180	1			19

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3	9	N	3					137
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					138
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					138
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			N	-0-					138
02	1008	N	697	-0-	-311	-0-	696	3	1	9	N	1					139
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	N	3					142

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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					79
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					79
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	3	6	9	N	5					84
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					86
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					97
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	3	17	9	N	15					112

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	565	3	31	9	N	28					115
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	466	3	21	9	N	19					134
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	490	3	9	9	N	8					142
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	3	9	9	N	8					150
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	417	3	9	9	N	8					158
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					166

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					135
11	1890	N	1347	-0-	-543	-0-	1339	3	8	9	N	7					142
12	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1351	3	9	9	N	8					150
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1339	3	11	9	N	10					160
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1242	3	9	9	N	8					168
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1806	3	13	9	N	12					180

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	N	2					126
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3					129
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3					132
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					132
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1224	3	2	9	N	2					134
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1444	3	9	9	N	8					142

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

10	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2455	3	2	9	N	2					91
11	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2224	3	1	9	N	1					92
12	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2357	3	3	9	N	3					95
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2368	3	4	9	N	4					99
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	3	3	9	N	3					102
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	N	3					105

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3					34
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1008	3	3	9	N	3					37
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	3	2	9	N	2					39
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	884	3	1	9	N	1					40
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	3	2	9	N	2					42
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2					44

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

10	713	N	681	-0-	-32	-0-	678	3	3	9	N	3					162
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	630	3	2	9	N	2					164
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-	143	1			21
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	591	3	4	9	N	4					25
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	541	3	6	9	N	5					30
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					37

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					56
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					56
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					56
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					82
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	807	3	2	9	N	2					84
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	764	3	2	9	N	2					86
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	N	3					89
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					89
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					89

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					36
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1					37
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					37
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					39
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					44
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					47

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2483	3	6	9	N	5					82
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2391	3	15	9	N	14					96
12	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2446	3	8	9	N	7					103
01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2459	3	9	9	N	8					111
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	3	12	9	N	11					122
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2479	3	10	9	N	9					131

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	3	4	9	N	4					197
11	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2451	3	1	9	N	1					198
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2800	3	3	9	N	3	188	1			13
01	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2692	3	3	9	N	3					16
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2395	3	11	9	N	10					26
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2721	3	11	9	N	10					36

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3255	3	1	9	N	1					165
11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	3111	3	4	9	N	4					169
12	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	3132	3	8	9	N	7					176
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	N	8					184
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2899	3	11	9	N	10					194
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3173	3	7	9	N	6	182	1			18

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
10	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2711	3	6	9	N	5					164
11	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2516	3	3	9	N	3					167
12	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2629	3	8	9	N	7					174
01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2530	3	7	9	N	6					180
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2392	3	10	9	N	9					189
03	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2608	3	8	9	N	7					196

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
10	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					170
11	2220	N	1830	-0-	-390	-0-	1830	3			N	-0-					170
12	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1830	3	8	9	N	7					177
01	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	1781	3	11	9	N	10					187
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	1551	3	7	9	N	6					193
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1679	3	1	9	N	1					194

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	3	6	9	N	5					53
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	779	3	1	9	N	1					54
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	730	3	6	9	N	5					59
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	652	3	7	9	N	6					65
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	655	3	4	9	N	4					69
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	664	3	12	9	N	11					80

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

10	589	N	581	-0-	-8	-0-	577	3	4	9	N	4					129
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2					131
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					133
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8					141
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	545	3	6	9	N	5					146
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	602	3	2	9	N	2					148

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9					40
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	2	7	9	Y	6					46
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1258	2	9	9	Y	8					54
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7	41	1			20
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					26
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					32

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	999	2	10	9	Y	9					28
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	811	2	7	9	Y	6					34
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	856	2	6	9	Y	5					39
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	Y	3					42
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					45
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	697	2	3	9	Y	3					48

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					61
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	Y	4					65
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	53	1			18
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					23
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					28
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6					34

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	616	3	21	9	Y	19	17	1			10
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	691	3	20	9	Y	18	17	1			11
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	656	3	18	9	Y	16	18	1			9
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	186	S	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	215	S	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	248	S	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	879	3	59	9	Y	54	47	1			20
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1531	3	57	9	Y	52	48	1			24
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	3	51	9	Y	46	50	1			20
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-	20	1			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-	73	1			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	607	3	63	9	Y	57	98	1			103
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	529	3	36	9	Y	33					136
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	471	3	90	9	Y	82					218
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	428	3	68	9	Y	62	174	1			106
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	332	3	36	9	Y	33					139
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	416	3	64	9	Y	58					197

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	3	20	9	Y	18	63	1			16
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	Y	7					23
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	151	3	7	9	Y	6					29
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					36
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	Y	4	31	1			9
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7	9	Y	6					15

HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	3	3	9	Y	3	10	1			3
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	144	3	1	9	Y	1					4
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	3	1	9	Y	1					5
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					7
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	6	1			2
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	Y	1					3

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					52
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					52
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					52
01	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			Y	-0-					52
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			Y	-0-					52
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	3	15	9	Y	14	12	1			15
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	3	15	9	Y	14	12	1			17
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1594	3	15	9	Y	14	14	1			17
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	1568	N	1332	-0-	-236	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					16
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8					24
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					24
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					24
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	837	-0-	-434	-0-	837	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					16
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					16
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					16
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					16
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			Y	-0-					16
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					16

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1160	-0-	-1475	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	Y	9					30
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	526	2	7	9	Y	6					36
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7					43
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	34	1			15
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	456	2	7	9	Y	6					21
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					25
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					38
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	31	1			14
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					20
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					25

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

10	1240	N	729	-0-	-511	-0-	722	2	7	9	Y	6					42
11	1440	N	734	-0-	-706	-0-	728	2	6	9	Y	5					47
12	1209	N	686	-0-	-523	-0-	680	2	6	9	Y	5	41	1			11
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	Y	5					16
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1211	2	7	9	Y	6					22
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					28

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	10	9	Y	9					28
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6					34
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	Y	5					39
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	830	2	3	9	Y	3					42
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	398	2	3	9	Y	3					45
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	Y	3					48

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8					24
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	Y	5					29
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4					33
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					37
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					40
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3					43

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	Y	8					31
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	Y	6					37
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					44
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	632	2	8	9	Y	7	35	1			16
02	1008	N	487	-0-	-521	-0-	480	2	7	9	Y	6					22
03	899	N	554	-0-	-345	-0-	548	2	6	9	Y	5					27

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

10	713	N	674	-0-	-39	-0-	668	2	6	9	Y	5					24
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4					28
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5	26	1			7
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5					12
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	907	2	6	9	Y	5					28
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					33
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	6	28	1			11
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5					16
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					21
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	Y	6					27

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
10	1116	N	979	-0-	-137	-0-	973	2	6	9	Y	5					27
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4					31
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5	28	1			8
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5					13
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					18
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6					24

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8					28
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	401	2	7	9	Y	6					34
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7					41
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	33	1			14
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					20
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	435	2	6	9	Y	5					25

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3170	-0-	-1201	-0-	3168	3	2	9	Y	2					42
11	4230	X	3320	-0-	-910	-0-	3318	3	2	9	Y	2					44
12	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	3396	3	2	9	Y	2					46
01	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	2941	3	3	9	Y	3					49
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3359	3	3	9	Y	3					52
*03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	3	4	9	Y	4					56

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	817	3	45	9	N	41					48
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1035	3	39	9	N	35					83
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	3	21	9	N	19					102
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1476	3	25	9	N	23					125
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	N	5	7	1			123
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2034	3	32	9	N	29	1	8			151

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1156	3	55	9	Y	50					212
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	983	3	62	9	Y	56	176	1			92
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1419	3	61	9	Y	55					147
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	3	44	9	Y	40					187
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22					209
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25	9	Y	23	177	1			55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					19
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6					25
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					30
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					33
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	455	2	3	9	Y	3					36
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					39

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
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	132	3	1	9	Y	1					13
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	99	3	1	9	Y	1					14
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	209	3	2	9	Y	2					16
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	99	3	3	9	Y	3					19
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3					22
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	Y	5					27

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1018	3	21	9	N	19	13	1			6
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	904	3	19	9	N	17	19	1			4
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	903	3	17	9	N	15	15	1			4

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31					52
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	572	3	37	9	Y	34					86
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	590	3	29	9	Y	26					112
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	493	3	81	9	Y	74	171	1			15
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	515	3	36	9	Y	33					48
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	496	3	22	9	Y	20					68

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	825 N	348	-0-	-477	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	600 N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

10	806 N	439	-0-	-367	-0-	55	1	384	3	N	-0-					-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	57	1	470	3	N	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	637	3	N	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	3	N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	N	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	3	N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-					-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	71	1	521	3	N	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672 N	520	-0-	-152	-0-	61	1	459	3	N	-0-					-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

10	217 N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	459	3	N	-0-					-0-
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	22	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
02	476 N	83	-0-	-393	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	186 N	69	-0-	-117	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	66	1	479	3	N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	47	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	-0-					-0-

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
10	806	N	512	-0-	-294	-0-	64	1	448	3	N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	68	1	498	3	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	87	1	649	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	N	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	125	1	921	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	546	-0-	-260	-0-	68	1	478	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	38	1	313	3	N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	40	1	289	3	N	-0-					-0-
01	527	N	332	-0-	-195	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	N	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-					-0-
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	50	1	352	3	N	-0-					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	48	1	397	3	N	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-					-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	48	1	363	3	N	-0-					-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	62	1	459	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					-0-
02	577 N	258	-0-	-319	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
02	1194 N	504	-0-	-690	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
11	390 N	40	-0-	-350	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	68	54	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	170	102	3		Y	-0-			-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	698	238	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	702	4	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	340	103	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3500	2488	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	3731	231	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	119	47	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	125	6	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	548	-0-	548	1174	548	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	1238	64	3		Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	141	60	3		Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	146	-0-	146	266	146	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	534	-0-	534	800	534	3		Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	756	223	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	402	-0-	402	1158	402	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	187	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	660	217	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	720	60	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	550	183	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	592	42	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	716	228	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	818	102	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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	661	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	763	102	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		317	-0-	317	964	317	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964					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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1124	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		576	-0-	576	1700	576	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		893	-0-	893	2593	893	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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		496	-0-	496	574	496	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	781	207	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
10	5611	X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3751	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3507	-0-	3507	4055	3507	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8211	3990	3	166	9	Y	151	151	1			-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	576	176	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		812	-0-	812	1388	812	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1017	922	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2036	1019	3		Y	-0-			-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	620 N	112	-0-	-508	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1679	633	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	2215	536	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	32	22	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	53	21	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	980	244	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	980				Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	770	259	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	770				Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

10	961 N	509	-0-	-452	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1222	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	909	-0-	909	2131	909	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	609	-0-	609	2740	609	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	388	119	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1054	666	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	790	394	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		518	-0-	518	1308	518	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		718	-0-	718	1528	718	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	1934	406	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	311	83	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	413	102	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1017	825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	847	-0-	847	1864	847	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	629	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	839	210	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	879	40	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	367	-0-	367	1080	367	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	873	-0-	873	1953	873	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

10	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	94	-0-	-326	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	1294	477	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2513	1219	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

10	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

10	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	1014	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	461	-0-	461	1475	461	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2490	1015	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	2108	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	908	-0-	908	3016	908	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3382	366	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	417	373	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	372	-0-	372	789	372	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	1566	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	796	-0-	796	2362	796	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3479	1117	3		Y	-0-			-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
11	T. A.	361	-0-	361	411	361	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	789	-0-	789	1200	789	3		Y	-0-			-0-
01	2180 X	980	-0-	-1200	-0-	980	3		Y	-0-			-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
03	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1202	560	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	1304	102	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	368	-0-	368	1139	368	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	1342	203	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1633	670	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	91	-0-	91	1724	91	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1228	449	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	699	-0-	699	1927	699	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	397	-0-	397	1124	397	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	487	-0-	487	1611	487	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	547	171	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1270	723	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	763	238	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	991	-0-	-962	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1800	-0-	1800	4202	1800	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2097	-0-	2097	6299	2097	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	365	159	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	568	203	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1978	696	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056	3034	1056	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	2451	-0-	-246	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2153	-0-	-544	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1859	-0-	1859	2214	1859	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4356	2142	3			Y	-0-					-0-

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
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	326	-0-	326	1009	326	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1479	470	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	260	-0-	260	805	260	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	967	162	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	856	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	410	-0-	410	1266	410	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	328	155	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	794	360	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1416	622	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	223	-0-	223	488	223	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	112	-0-	112	600	112	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	535	-0-	535	1135	535	3			Y	-0-					-0-
*03	1342 X	207	-0-	-1135	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	497	234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	828	-0-	828	1325	828	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	1292	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1873	581	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	346	107	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535	624	535	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1274	650	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

10	T. A.	345	-0-	345	432	345	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	474	-0-	474	906	474	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	230	-0-	230	1136	230	3			Y	-0-					-0-
01	1578 X	442	-0-	-1136	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1621	504	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	2027	406	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	1163	380	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

10	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	97	-0-	-653	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	709	-0-	709	709	709	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2004	1295	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3568	1564	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	284	248	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	593	309	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	719	-0-	719	723	719	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	727	-0-	727	1450	727	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					12
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					12
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	66	18	3			Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	106	40	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	45	1			13
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					13
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	470	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ	G-10	476	-0-	476	954	461	3	15	9	Y	14					34
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	1389	432	3	3	9	Y	3					37

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					60
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	Y	4	46	1			18
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	629	3	2	9	Y	2					20
02	DLQ	G-10	501	-0-	501	1132	501	3			Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	501	-0-	501	1633	495	3	6	9	Y	5					25

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					28
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					28
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19	9	Y	17					45
01	DLQ G-10		395	-0-	395	395	383	3	12	9	Y	11					56
02	DLQ G-10		487	-0-	487	882	477	3	10	9	Y	9					65
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1300	406	3	12	9	Y	11	49	1			27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-					77
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2					79
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					81
01	DLQ G-10		924	-0-	924	924	903	3	21	9	Y	19	81	1			19
02	DLQ G-10		815	-0-	815	1739	795	3	20	9	Y	18					37
03	DLQ G-10		788	-0-	788	2527	773	3	15	9	Y	14	41	1			10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	524	3	1	9	Y	1					21
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	550	3	3	9	Y	3					24
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					30
01	DLQ G-10		567	-0-	567	567	566	3	1	9	Y	1					31
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1087	513	3	7	9	Y	6					37
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1658	567	3	4	9	Y	4					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					14
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					14
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		492	-0-	492	492	490	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10		406	-0-	406	898	405	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1245	347	3			Y	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	46	1			13
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					13
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					14
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	N	9					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5					28
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	346	3	2	9	N	2					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					14
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					14
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	312	3	6	9	Y	5					19
02	DLQ G-10		299	-0-	299	617	288	3	11	9	Y	10					29
03	DLQ G-10		272	-0-	272	889	272	3			Y	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	517	3	3	9	Y	3					20
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3					23
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4					27
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	534	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	443	-0-	443	978	443	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	557	-0-	557	1535	555	3	2	9	Y	2					30

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					15
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					15
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	529	3	6	9	Y	5					20
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1041	506	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1537	496	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	Y	4					23
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					23
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	3	13	9	Y	12					35
01	DLQ G-10	878	-0-	878	878	872	3	6	9	Y	5					40
02	DLQ G-10	845	-0-	845	1723	832	3	13	9	Y	12					52
03	DLQ G-10	805	-0-	805	2528	794	3	11	9	Y	10	35	1			27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1	40	1			19
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					21
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	N	1					22
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	N	7					29
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	265	3	1	9	N	1					30
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					30
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1					31
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					10
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					10
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					10
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	3	7	9	N	6					16
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					16
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					16

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					15
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	Y	2					17
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					23
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	382	167	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	251	-0-	251	633	247	3	4	9	Y	4					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	768	3	1	9	Y	1					52
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					52
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	Y	5					57
01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	552	3	4	9	Y	4	54	1			7
02	DLQ G-10		540	-0-	540	1096	540	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		568	-0-	568	1664	568	3			Y	-0-					7

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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					10
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					12
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3					15
01	DLQ G-10		320	-0-	320	320	319	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		282	-0-	282	602	282	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		270	-0-	270	872	270	3			Y	-0-					16

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
10	992	X	726	-0-	-266	-0-	726	3			Y	-0-					13
11	750	X	636	-0-	-114	-0-	636	3			Y	-0-					13
12	775	X	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		419	-0-	419	1014	419	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		325	-0-	325	1339	325	3			Y	-0-					13

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					32
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			Y	-0-					32
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					34
01	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		327	-0-	327	766	327	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		368	-0-	368	1134	368	3			Y	-0-					34

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					24
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					24
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		189	-0-	189	412	189	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		215	-0-	215	627	215	3			Y	-0-					24

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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12					57
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y	2					59
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					62
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	594	3	1	9	Y	1	53	1			10
02	DLQ G-10		527	-0-	527	1122	519	3	8	9	Y	7					17
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1701	576	3	3	9	Y	3					20

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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	Y	9					53
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10					63
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	Y	3					66
01	DLQ G-10		931	-0-	931	931	924	3	7	9	Y	6	58	1			14
02	DLQ G-10		789	-0-	789	1720	786	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2778	1044	3	14	9	Y	13					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					12
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					12
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	3	6	9	Y	5					17
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	138	3	10	9	Y	9					26
02	DLQ G-10	135	-0-	135	283	135	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	142	-0-	142	425	142	3			Y	-0-					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	3	9	9	Y	8					42
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1172	3	1	9	Y	1					43
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1672	848	3	1	9	Y	1					44
03	DLQ G-10	767	-0-	767	2439	767	3			Y	-0-					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					15
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					15
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662	3	17	9	Y	15					30
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	734	3	7	9	Y	6					36
02	DLQ G-10	729	-0-	729	1470	728	3	1	9	Y	1					37
03	DLQ G-10	659	-0-	659	2129	657	3	2	9	Y	2					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					16
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					16
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4					20
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	227	-0-	227	477	227	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	230	-0-	230	707	230	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					35
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					35
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	577	3	3	9	Y	3					38
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1093	509	3	4	9	Y	4					42
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1608	511	3	4	9	Y	4					46

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	Y	4					90
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	92	1			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1151	3	8	9	Y	7					7
01	DLQ G-10	658	-0-	658	658	641	3	17	9	Y	15					22
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1306	638	3	10	9	Y	9					31
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1757	440	3	11	9	Y	10					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3	6	9	Y	5					22
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7					29
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	Y	6					35
01	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1092	3	10	9	Y	9					44
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1987	877	3	8	9	Y	7					51
03	DLQ G-10	794	-0-	794	2781	790	3	4	9	Y	4					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					9
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					10
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3					13
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	694	3	7	9	Y	6					19
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1367	666	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1989	618	3	4	9	Y	4					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					7
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	Y	2					9
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	315	3	23	9	Y	21					30
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	319	3	23	9	Y	21					51
02	DLQ G-10	302	-0-	302	644	293	3	9	9	Y	8	44	1			15
03	DLQ G-10	310	-0-	310	954	304	3	6	9	Y	5					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					45
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	734	3	1	9	Y	1					46
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					46
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	677	3	7	9	Y	6					52
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1358	664	3	10	9	Y	9	48	1			13
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1970	609	3	3	9	Y	3					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					6
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					6
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	289	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10	252	-0-	252	542	252	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	271	-0-	271	813	271	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	693	3	2	9	Y	2					22
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					22
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	3	2	9	Y	2					24
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	680	3	6	9	Y	5					29
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1295	608	3	1	9	Y	1					30
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1846	551	3			Y	-0-					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	566	3	1	9	Y	1					21
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	523	3	8	9	Y	7					28
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					31
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	473	3	3	9	Y	3					34
02	DLQ G-10	475	-0-	475	951	473	3	2	9	Y	2					36
03	DLQ G-10	457	-0-	457	1408	455	3	2	9	Y	2					38

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					9
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					9
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	341	-0-	341	707	337	3	4	9	Y	4					13
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1047	336	3	4	9	Y	4					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					37
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					37
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					37
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10	344	-0-	344	740	344	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	353	-0-	353	1093	353	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3			Y	-0-					24
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	506	3			Y	-0-					24
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	543	3	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1076	529	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1590	510	3	4	9	Y	4					32

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					26
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					27
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	449	3	6	9	Y	5					32
02	DLQ G-10	415	-0-	415	870	403	3	12	9	Y	11					43
03	DLQ G-10	398	-0-	398	1268	398	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					8
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					9
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1					10
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	811	3	7	9	Y	6					16
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1510	677	3	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10	627	-0-	627	2137	626	3	1	9	Y	1					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	778	-0-	-2012	-0-	778	3			Y	-0-					5
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	610	3	1	9	Y	1					6
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	Y	4					10
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1052	494	3	10	9	Y	9					19
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1490	437	3	1	9	Y	1					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					56
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	3	4	9	Y	4					60
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	3	9	9	Y	8					68
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1081	3	8	9	Y	7	62	1			13
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2285	1187	3	9	9	Y	8					21
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	3438	1147	3	6	9	Y	5					26

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	Y	2	41	1			11
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	582	3	1	9	Y	1					12
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					13
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	581	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1171	571	3	11	9	Y	10					30
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1781	600	3	10	9	Y	9					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1	9	Y	1					1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	192	-0-	192	360	192	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	246	-0-	246	606	246	3			Y	-0-					2

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					39
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2					41
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1					42
02	DLQ G-10	254	-0-	254	559	254	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10	268	-0-	268	827	267	3	1	9	Y	1					43

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	3	10	9	Y	9					51
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	989	3	1	9	Y	1					52
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	Y	4					56
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	988	3	10	9	Y	9	49	1			16
02	DLQ G-10	898	-0-	898	1896	898	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	986	-0-	986	2882	986	3			Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					43
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					43
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	388	3	3	9	Y	3					46
02	DLQ G-10	349	-0-	349	740	330	3	19	9	Y	17					63
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1042	295	3	7	9	Y	6	49	1			20

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					34
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					34
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					35
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	88	-0-	88	183	86	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10	99	-0-	99	282	99	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					14
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					14
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	323	-0-	323	694	323	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1052	358	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					37
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					37
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8					45
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	449	3	8	9	Y	7					52
02	DLQ G-10	443	-0-	443	900	435	3	8	9	Y	7					59
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1283	383	3			Y	-0-	44	1			15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			Y	-0-					21
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					30
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8	9	Y	7					37
01	DLQ G-10		824	-0-	824	824	820	3	4	9	Y	4					41
02	DLQ G-10		454	-0-	454	1278	453	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10		739	-0-	739	2017	739	3			Y	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					35
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	N	2					37
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					38
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4					42
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					42
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	N	3					45

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					21
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	2	5			19
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					20
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					22
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					22
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	3	1	9	N	1					23

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					20
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					21
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					22
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					22
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	3	3	9	N	3					58
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-	50	1			8
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	3	6	9	N	5					13
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4					17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	644	3	2	9	N	2					19
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	669	3	1	9	N	1					20

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

10	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1780	3	9	9	N	8					74
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-	50	1			24
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	3	7	9	N	6					30
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	3	7	9	N	6					36
02	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1638	3	35	9	N	32					68
03	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1824	3	20	9	N	18	70	1			16

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	N	5					35
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	3	9	N	3					38
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	3	6	9	N	5					43
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3					46
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	773	3	4	9	N	4					50
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10	38	1			22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3		Y	-0-	46 1		5
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-			5
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 3	9 9	Y	8			13
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475 3		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	436	-0-	436	911	435 3	1 9	Y	1			14
03	DLQ G-10	469	-0-	469	1380	469 3		Y	-0-			14

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-			17
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	733 3	4 9	Y	4			21
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y	3			24
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	723 3	13 9	Y	12			36
02	DLQ G-10	687	-0-	687	1423	681 3	6 9	Y	5			41
03	DLQ G-10	707	-0-	707	2130	706 3	1 9	Y	1			42

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
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3		Y	-0-			26
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3		Y	-0-			26
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	Y	1			27
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	606 3	3 9	Y	3			30
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1167	554 3	4 9	Y	4			34
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1738	570 3	1 9	Y	1			35

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			23
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			23
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			23
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237 3		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	216	-0-	216	453	216 3		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	250	-0-	250	703	250 3		Y	-0-			23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559 3	2 9	Y	2			37
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-			37
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 3	7 9	Y	6			43
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582 3		Y	-0-			43
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1087	499 3	6 9	Y	5			48
03	DLQ G-10	527	-0-	527	1614	517 3	10 9	Y	9			57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		Y	-0-			16
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	408 3	4 9	Y	4			20
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			20
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	417 3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	375	-0-	375	792	375 3		Y	-0-			20
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1167	375 3		Y	-0-			20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	974 3	7 9	N	6			22
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-			22
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			22
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980 3	14 9	N	13			35
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910 3	9 9	N	8			43
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 3	8 9	N	7			50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					36
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					36
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		168	-0-	168	342	168	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		183	-0-	183	525	183	3			Y	-0-					36

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					16
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					16
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					17
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	580	3	21	9	N	19					36
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					48
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	8					56

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
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	907	3	9	9	Y	8					34
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	859	3	6	9	Y	5					39
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10					49
01	DLQ G-10		886	-0-	886	886	880	3	6	9	Y	5	46	1			8
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1648	755	3	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2474	819	3	7	9	Y	6					20

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					24
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			Y	-0-					24
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	3	2	9	Y	2					26
02	DLQ G-10		702	-0-	702	1463	699	3	3	9	Y	3					29
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2198	735	3			Y	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	41	1			15
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					15
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					15
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	N	1					16
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					16
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2					48
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					48
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1					49
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	3	39	9	N	35					84
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					87
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	160	3	10	9	N	9	96	1			-0-

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					17
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					17
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		245	-0-	245	515	245	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		260	-0-	260	775	260	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	33	1			10
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	1	5			9
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					14
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	486	-0-	486	952	476	3	10	9	Y	9					23
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1351	395	3	4	9	Y	4					27

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

10	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					20
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					20
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	899	-0-	899	899	895	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1683	767	3	17	9	Y	15					39
03	DLQ G-10	744	-0-	744	2427	742	3	2	9	Y	2					41

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	704	3	19	9	N	17					66
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8	9	N	7	57	1			16
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5					32
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	609	3	3	9	N	3					35
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	606	3	2	9	N	2					37

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					24
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					24
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					24
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					27
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					29
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					29

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					35
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-					35
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	306	-0-	306	603	306	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10	316	-0-	316	919	316	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					8
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					8
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	310	-0-	310	655	310	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	326	-0-	326	981	326	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

10	465 N	374	-0-	-91	-0-	373	3	1	9	Y	1	21	1			23
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	367	-0-	367	802	367	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1156	354	3			Y	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	358	3	51	9	Y	46	36	1			60
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	432	3	64	9	Y	58					118
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	322	3	76	9	Y	69	143	1			44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	64	1			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	95	1			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					61

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					12
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	Y	5					17
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	Y	6					23
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1292	3	15	9	Y	14					37
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2477	1161	3	9	9	Y	8					45
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3551	1068	3	6	9	Y	5					50

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

10	961 N	817	-0-	-144	-0-	811	3	6	9	Y	5					75
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	763	3	6	9	Y	5	57	1			23
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	Y	5					28
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	816	3	7	9	Y	6					34
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1518	691	3	4	9	Y	4					38
03	DLQ G-10	595	-0-	595	2113	592	3	3	9	Y	3					41

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					14
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					14
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	401	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10	373	-0-	373	776	373	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	376	-0-	376	1152	373	3	3	9	Y	3					19

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

10	744 N	674	-0-	-70	-0-	673	3	1	9	Y	1					17
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	655	3	1	9	Y	1					18
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3					21
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	789	3	7	9	Y	6					27
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1506	692	3	18	9	Y	16					43
03	DLQ G-10	693	-0-	693	2199	685	3	8	9	Y	7					50

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					5
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	44	3	1	9	Y	1					6
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	75	-0-	75	153	75	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	79	-0-	79	232	79	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					37
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					37
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					37
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10	302	-0-	302	674	302	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	300	-0-	300	974	300	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					24
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					24
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	740	3	8	9	Y	7					31
02	DLQ G-10		603	-0-	603	1351	599	3	4	9	Y	4					35
03	DLQ G-10		581	-0-	581	1932	579	3	2	9	Y	2					37

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					41
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					41
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					42
01	DLQ G-10		253	-0-	253	253	249	3	4	9	Y	4					46
02	DLQ G-10		213	-0-	213	466	213	3			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		222	-0-	222	688	222	3			Y	-0-					46

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					43
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					43
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1					44
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377	371	3	6	9	Y	5					49
02	DLQ G-10		315	-0-	315	692	314	3	1	9	Y	1					50
03	DLQ G-10		354	-0-	354	1046	352	3	2	9	Y	2					52

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12					35
11	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	1429	3	3	9	Y	3					38
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	3	4	9	Y	4					42
01	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	3	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2348	1120	3	9	9	Y	8					52
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3646	1297	3	1	9	Y	1					53

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					19
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	481	3	3	9	Y	3					22
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		459	-0-	459	978	451	3	8	9	Y	7					29
03	DLQ G-10		495	-0-	495	1473	494	3	1	9	Y	1					30

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					66
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					66
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		264	-0-	264	264	261	3	3	9	Y	3					69
02	DLQ G-10		220	-0-	220	484	220	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		273	-0-	273	757	273	3			Y	-0-					69

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1415	3	12	9	N	11					28
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1246	3	11	9	N	10					38
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	3	6	9	N	5					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	N	14	38	1			19
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	3	20	9	N	18					37
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1179	3	25	9	N	23					60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	312	3	61	9	N	55					179
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	333	3	68	9	N	62					241
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	314	3	46	9	N	42	141	1			142
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	224	3	72	9	N	65	72	1			135
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	178	3	62	9	N	56					191
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	187	3	47	9	N	43					234

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					26
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1					27
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	N	8					35
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					37
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	N	1					38

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					26
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	612	3	1	9	N	1					27
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2	9	N	2	22	1			7
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					7
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	550	3	1	9	N	1					8
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					9

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10					41
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	943	3	1	9	N	1					42
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	N	6					48
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	3	35	9	N	32	67	1			13
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	839	3	18	9	N	16					29
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	829	3	9	9	N	8					37

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	3	22	9	N	20	58	1			20
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2					22
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	3	7	9	N	6					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1479	3	79	9	N	72	73	1			27
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	3	23	9	N	21					48
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1344	3	21	9	N	19	40	1			27

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	N	6					32
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	532	3	2	9	N	2					34
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	N	1					35
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3					38
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	449	3	1	9	N	1					39
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	445	3	2	9	N	2					41

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	Y	8	28	1			19
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2					21
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	283	3	19	9	Y	17					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	72	1	72	8	27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	50	1			10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		757	-0-	757	1694	757	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		802	-0-	802	2496	802	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					9
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	174	3	1	9	N	1					10
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					10
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					10
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					10

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

10	651	N	516	-0-	-135	-0-	515	3	1	9	N	1					14
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					14
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					14
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1					15
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					15
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

10	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					27
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					27
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					27
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					27
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5					19
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	N	1					20
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					20
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	N	17					37
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9					46
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1011	3	4	9	N	4					50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					31
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					31
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					31
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	N	4					35
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					37
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1032	3	3	9	N	3					157
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					157
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2					159
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3					162
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1					163
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	930	3	11	9	N	10					173

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-	54	1			19
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					19
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					20
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					20
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					12
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					14
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					14
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	N	7					21
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					24
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	N	6					30

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					28
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1					29
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					29
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					30
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	N	9					39

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
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2787	3	23	9	N	21					53
11	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	2406	3	7	9	N	6					59
12	3038	X	2188	-0-	-850	-0-	2182	3	6	9	N	5					64
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2213	3	41	9	N	37	88	1			13
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	3	10	9	N	9					22
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2031	3	4	9	N	4					26

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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					5
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					6
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					6
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					13
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					15
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					15

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					43
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					44
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					45
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6					51
02	DLQ G-10		398	-0-	398	496	397	3	1	9	Y	1					52
03	DLQ G-10		406	-0-	406	902	403	3	3	9	Y	3					55

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
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					20
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	601	3	2	9	N	2					22
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					27
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					31
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	543	3	3	9	N	3					34
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	3	4	9	N	4					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	632	3	8	9	N	7	36	1			19
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					19
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					21
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					37
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	N	14					51
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	586	3	13	9	N	12	42	1			21

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					27
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	Y	1					28
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	301	3	10	9	Y	9					37
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	276	3	2	9	Y	2					39
02	DLQ G-10		344	-0-	344	622	334	3	10	9	Y	9					48
03	DLQ G-10		301	-0-	301	923	297	3	4	9	Y	4					52

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	372	3	3	9	Y	3					37
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	Y	5					42
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4					46
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	570	3	15	9	Y	14	45	1			15
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1070	479	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10		500	-0-	500	1570	493	3	7	9	Y	6					26

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	663	3	1	9	N	1	41	1			16
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					16
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1					17
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	592	3	13	9	N	12					29
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1	9	N	1					30
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	3	1	9	N	1					31

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1					43
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					43
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	Y	1					44
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		205	-0-	205	420	205	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		215	-0-	215	635	215	3			Y	-0-					44

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	N	3					38
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					41
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					41
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					41
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					41
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					43

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					32
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					32
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	N	3					35
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					38
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	N	5					43
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	373	3	2	9	N	2					45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					53
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					53
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4					57
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300	294	3	6	9	Y	5	46	1			16
02	DLQ G-10		467	-0-	467	767	460	3	7	9	Y	6					22
03	DLQ G-10		439	-0-	439	1206	439	3			Y	-0-					22

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	Y	7					15
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	585	3	4	9	Y	4					19
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7					26
01	DLQ G-10		604	-0-	604	604	594	3	10	9	Y	9					35
02	DLQ G-10		583	-0-	583	1187	575	3	8	9	Y	7					42
03	DLQ G-10		546	-0-	546	1733	537	3	9	9	Y	8					50

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	3	2	9	Y	2					12
11	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	3			Y	-0-					12
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		859	-0-	859	859	840	3	19	9	Y	17					29
02	DLQ G-10		996	-0-	996	1855	989	3	7	9	Y	6					35
03	DLQ G-10		928	-0-	928	2783	920	3	8	9	Y	7					42

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	821	3	1	9	N	1					21
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1					22
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4					26
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	N	10					36
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	691	3	7	9	N	6					42
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					45

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	936	3	2	9	N	2	69	1			12
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					12
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					12
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					22
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					28
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	802	3	7	9	N	6					34

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					34
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					34
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3					37
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					42
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	330	3	10	9	N	9					51
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	3	1	9	N	1					52

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	881	3	9	9	N	8	54	1			21
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					21
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					21
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9					30
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	764	3	2	9	N	2					32
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	3	7	9	N	6					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					8
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					8
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					8
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					8
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					41
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					42
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	448	3	12	9	Y	11	41	1			12
02	DLQ G-10		379	-0-	379	839	378	3	1	9	Y	1					13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1220	381	3			Y	-0-					13

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	466	3	20	9	N	18	28	1			28
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					30
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	N	8					38
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	351	3	7	9	N	6					44
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	N	7					51

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	795	3	56	9	Y	51	51	1			12
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	711	3	1	9	Y	1					13
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	Y	1					14
01	DLQ G-10		785	-0-	785	785	772	3	13	9	Y	12					26
02	DLQ G-10		675	-0-	675	1460	665	3	10	9	Y	9					35
03	DLQ G-10		687	-0-	687	2147	678	3	9	9	Y	8					43

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

10	992	N	974	-0-	-18	-0-	961	3	13	9	N	12					40
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	960	3	3	9	N	3					43
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					46
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	888	3	22	9	N	20					66
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	816	3	21	9	N	19	68	1			17
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	808	3	10	9	N	9					26

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	9	Y	5					32
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	Y	4					36
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	3	26	9	Y	24					60
01	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	999	3	26	9	Y	24	54	1			30
02	DLQ G-10		952	-0-	952	1977	920	3	32	9	Y	29					59
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2878	886	3	15	9	Y	14					73

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

10	899	N	823	-0-	-76	-0-	816	3	7	9	N	6					16
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	N	3					19
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11					30
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	563	3	1	9	N	1					31
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	762	3	12	9	N	11					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1194	3	15	9	N	14					50
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1209	3	2	9	N	2					52
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1					53
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1102	3	65	9	N	59	97	1			15
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1011	3	9	9	N	8					23
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1051	3	17	9	N	15					38

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
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	3	4	9	N	4	25	1			14
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	3	1	9	N	1					15
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	3	2	9	N	2					17
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	3	4	9	N	4					21
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1190	3	3	9	N	3					24
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1184	3	50	9	N	45					69

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
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					10
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					10
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					10
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					10
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	296	3	3	9	N	3					13
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					13

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1270	3	11	9	N	10					41
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2					43
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	3	11	9	N	10					53
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1509	3	51	9	N	46	60	1			39
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	3	21	9	N	19					58
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	951	3	17	9	N	15	59	1			14

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	877	3	3	9	N	3					22
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	733	3	1	9	N	1					23
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					23
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					29
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	665	3	6	9	N	5					34
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					23
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					24
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					24
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					24
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	651	3	19	9	N	17					41
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					5
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	3			N	-0-					5
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	3	4	9	N	4					9
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	29	9	N	26					35
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1177	3	45	9	N	41	54	1			22
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	N	8					30

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	927	3	8	9	N	7	51	1			19
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1					20
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					22
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	842	3	26	9	N	24					46
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	3	14	9	N	13					59
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	794	3	6	9	N	5	47	1			17

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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	3	31	9	Y	28					228
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	870	3	21	9	Y	19	128	1			119
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	Y	19					138
01	DLQ G-10		875	-0-	875	875	832	3	43	9	Y	39					177
02	DLQ G-10		745	-0-	745	1620	693	3	52	9	Y	47	97	1			127
03	DLQ G-10		636	-0-	636	2256	604	3	32	9	Y	29					156

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					35
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					35
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					35
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					35
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					35
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	3			N	-0-					19
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					24
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	3	13	9	N	12					36
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8					44
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					48
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	N	4					52

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	406	3	2	9	N	2	44	1			10
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					10
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					12
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					13
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	347	3	1	9	N	1					14
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	354	3	2	9	N	2					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4					24
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					24
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					24
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					24
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	N	4					28
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					13
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	745	3			N	-0-					13
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					13
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	N	1					14
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					16
03	1240	N	916	-0-	-324	-0-	912	3	4	9	N	4					20

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					31
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					31
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5					36
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	372	3	2	9	N	2					38
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3					41

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1003	3	10	9	N	9					30
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	843	3	1	9	N	1					31
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3					34
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10					44
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	704	3	13	9	N	12					56
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4	41	1			19

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					18
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-					18
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	1099	3	21	9	Y	19					37
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2154	1005	3	29	9	Y	26					63
03	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3217	1059	3	4	9	Y	4					67

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2					19
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					19
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					20
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					24
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					27
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					28

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					24
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					29
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5					34
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					34
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					34
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					22
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					22
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					22
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					32
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y	2					34
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		733	-0-	733	733	722	3	11	9	Y	10					44
02	DLQ G-10		602	-0-	602	1335	601	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10		573	-0-	573	1908	564	3	9	9	Y	8					53

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11	62	1			21
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					21
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3					24
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	34	39	1			19
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1029	3	10	9	N	9					28
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	982	3	4	9	N	4					32

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	633	3	9	9	N	8					16
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	624	3	1	9	N	1					17
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	N	2					19
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N	9					28
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	492	3	3	9	N	3					31
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	N	5					36

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					15
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	610	3	6	9	Y	5					20
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1200	542	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1755	555	3			Y	-0-					20

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					21
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					30
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	N	9					39
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					44
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	194	3	8	9	N	7					53

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					140
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	3			N	-0-					140
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					140
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					140
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	730	3	3	9	N	3					143
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10					153

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					15
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					15
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					15
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	690	3	11	9	Y	10					37
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	Y	4					41
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13	9	Y	12					53
01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	488	3	2	9	Y	2	45	1			10
02	DLQ G-10		512	-0-	512	1002	512	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		499	-0-	499	1501	495	3	4	9	Y	4					14

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					44
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					44
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					44
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		72	-0-	72	176	72	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		107	-0-	107	283	107	3			Y	-0-					44

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
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4					27
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					27
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					27
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	3	24	9	N	22					49
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	950	3	10	9	N	9					58
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	957	3	6	9	N	5	42	1			21

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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					26
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					26
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					26
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	3	1	9	N	1					27
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					27

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
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	Y	7					26
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	3	6	9	Y	5					31
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					37
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	3	8	9	Y	7					44
02	DLQ G-10		838	-0-	838	1806	838	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		784	-0-	784	2590	784	3			Y	-0-					44

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
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					16
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	474	3	1	9	N	1					17
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					17
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					17
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					17
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					15
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					15
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	496	-0-	-248	-0-	495	3	1	9	Y	1					82
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	563	3	4	9	Y	4	56	1			30
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	Y	2					32
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	592	3	19	9	Y	17					49
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1192	573	3	8	9	Y	7					56
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1767	567	3	8	9	Y	7					63

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					42
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					42
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					42
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					42
02	1596 N	1296	-0-	-300	-0-	1296	3			N	-0-					42
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					42

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					22
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2					24
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	349	-0-	349	647	346	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10	293	-0-	293	940	292	3	1	9	Y	1					28

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					13
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					13
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	316	-0-	316	710	316	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	333	-0-	333	1043	331	3	2	9	Y	2					15

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-	43	1			17
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					19
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					23
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	271	3	3	9	N	3					26
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	315	3	2	9	N	2					28

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					15
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					15
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	152	-0-	152	313	151	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10	209	-0-	209	522	203	3	6	9	Y	5					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

10	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	3	3	9	Y	3					32
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3					35
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					40
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	524	3	8	9	Y	7					47
02	DLQ G-10	444	-0-	444	976	441	3	3	9	Y	3					50
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1415	438	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 #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	N	18					44
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					44
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	N	4					48
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	3	50	9	N	45	74	1			19
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	N	26					45
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	990	3	19	9	N	17	31	1			31

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		886	-0-	886	886	886	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		772	-0-	772	1658	772	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2393	735	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					34
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					34
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	3	1	9	Y	1					35
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1134	590	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10		582	-0-	582	1716	580	3	2	9	Y	2					39

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					56
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					56
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					57
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					65
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	748	3	9	9	N	8					73
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	760	3	1	9	N	1	62	1			12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	639	3	4	9	Y	4	41	1			15
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	Y	1					16
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					20
01	DLQ G-10		588	-0-	588	588	584	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1109	517	3	4	9	Y	4					28
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1573	464	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9	66	1			13
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	6					19
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	3	12	9	Y	11					30
01	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1068	3	13	9	Y	12					42
02	DLQ G-10		959	-0-	959	2040	951	3	8	9	Y	7					49
03	DLQ G-10		941	-0-	941	2981	934	3	7	9	Y	6					55

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					23
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	348	3	6	9	Y	5					28
02	DLQ G-10		319	-0-	319	673	311	3	8	9	Y	7					35
03	DLQ G-10		301	-0-	301	974	301	3			Y	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					19
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	486	3	1	9	Y	1					20
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5					25
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	468	3	1	9	Y	1					26
02	DLQ G-10		502	-0-	502	971	502	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1468	496	3	1	9	Y	1					27

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	43	1			13
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-	1	5			12
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		905	-0-	905	1701	901	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10		839	-0-	839	2540	839	3			Y	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	749	3	9	9	N	8					38
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	732	3	7	9	N	6					44
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					57
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	53	1			8
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	599	3	1	9	N	1					9
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					9

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	3	1	9	N	1					43
11	720	N	492	-0-	-228	-0-	491	3	1	9	N	1					44
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					45
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	N	6	42	1			9
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	N	1					10
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					13

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			Y	-0-					32
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	866	3	1	9	Y	1					33
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	977	3	22	9	Y	20					53
01	DLQ G-10		961	-0-	961	961	948	3	13	9	Y	12					65
02	DLQ G-10		927	-0-	927	1888	903	3	24	9	Y	22					87
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2704	812	3	4	9	Y	4	70	1			21

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1					29
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	3	2	9	Y	2					31
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	Y	10					41
01	DLQ G-10		835	-0-	835	835	832	3	3	9	Y	3					44
02	DLQ G-10		733	-0-	733	1568	732	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10		758	-0-	758	2326	754	3	4	9	Y	4					49

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	56	1			9
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	1	5			8
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		643	-0-	643	643	625	3	18	9	Y	16					28
02	DLQ G-10		563	-0-	563	1206	546	3	17	9	Y	15					43
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1756	541	3	9	9	Y	8					51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					28
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					31
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					35
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	510	3	4	9	N	4					39
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	510	3	3	9	N	3					42

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	N	2					81
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	N	4					85
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1	44	1			42
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	N	10					52
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					61
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	421	3	6	9	N	5					66

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
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					17
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		61	-0-	61	138	61	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		71	-0-	71	209	71	3			Y	-0-					17

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
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					52
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	596	3	6	9	Y	5					57
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	1					58
01	DLQ G-10		591	-0-	591	591	578	3	13	9	Y	12	48	1			22
02	DLQ G-10		582	-0-	582	1173	582	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1689	516	3			Y	-0-					22

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
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1757	1001	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2810	1053	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
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					55
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			Y	-0-					55
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					55
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					55

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	248	3	34	9	N	31					43
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	306	3	88	9	N	80					123
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	306	3	56	9	N	51	160	1			14
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	308	3	50	9	N	45					59
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	282	3	73	9	N	66	113	1			12
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8	9	N	7					25
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	N	5					30
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					32
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					33
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	3			N	-0-					33
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					33

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	659	3	12	9	N	11					41
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	647	3	2	9	N	2					43
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					43
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					43
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					43
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					43

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					20
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	3			N	-0-					20
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					20
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					20
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	N	1					21
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	858	3	6	9	N	5					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
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2448	1145	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3585	1137	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-					10
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					10
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		576	-0-	576	1172	576	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1596	424	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-					8
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			Y	-0-					8
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1					9
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	543	3	3	9	Y	3					12
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1047	498	3	3	9	Y	3					15
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1526	479	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					20
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			Y	-0-					20
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		285	-0-	285	590	285	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		308	-0-	308	898	308	3			Y	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1961	3	7	9	N	6					78
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1908	3	6	9	N	5	69	1			14
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	3	2	9	N	2					16
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					26
02	1792	N	1515	-0-	-277	-0-	1505	3	10	9	N	9					35
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1862	3	9	9	N	8					43

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					35
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					35
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					35
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	N	4					39
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					43
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					43

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		995	-0-	995	995	995	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	2276	1281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3289	1013	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-	31	1			17
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					17
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3					20
01	DLQ G-10		416	-0-	416	416	415	3	1	9	Y	1					21
02	DLQ G-10		379	-0-	379	795	377	3	2	9	Y	2					23
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1176	381	3			Y	-0-					23

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					38
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	959	3	6	9	N	5					43
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1					44
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	3	1	9	N	1					45
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					45
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	839	3	1	9	N	1	34	1			12

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	Y	4					16
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	998	3	6	9	Y	5					21
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8					29
01	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1033	3	15	9	Y	14					43
02	DLQ G-10		937	-0-	937	1985	928	3	9	9	Y	8					51
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2908	914	3	9	9	Y	8					59

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					13
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	630	3	1	9	N	1					14
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					14
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	801 3	8 9	Y	7			31
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	768 3	9 9	Y	8			39
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 3	4 9	Y	4			43
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	650 3	6 9	Y	5			48
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1327	667 3	4 9	Y	4			52
03	DLQ G-10	674	-0-	674	2001	666 3	8 9	Y	7			59

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	Y	1			35
11	930 N	807	-0-	-123	-0-	804 3	3 9	Y	3			38
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 3	4 9	Y	4			42
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	833 3	1 9	Y	1			43
02	DLQ G-10	831	-0-	831	1665	825 3	6 9	Y	5			48
03	DLQ G-10	741	-0-	741	2406	740 3	1 9	Y	1			49

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

10	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		Y	-0-			23
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	331 3		Y	-0-			23
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			23
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 3		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	417	-0-	417	773	417 3		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1132	356 3	3 9	Y	3			26

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y	-0-			10
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			10
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			10
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	525 3	12 9	Y	11			21
02	DLQ G-10	327	-0-	327	864	318 3	9 9	Y	8			29
03	DLQ G-10	287	-0-	287	1151	286 3	1 9	Y	1			30

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-			21
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-			21
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			21
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3		Y	-0-			21
02	DLQ G-10	104	-0-	104	242	104 3		Y	-0-			21
03	DLQ G-10	128	-0-	128	370	128 3		Y	-0-			21

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	44 1		22
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964 3		N	-0-			22
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	N	1			23
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1361 3	10 9	N	9			32
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078 3	7 9	N	6			38
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 3	4 9	N	4			42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1225 3	2 9	Y	2	31 1		12
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1244 3	4 9	Y	4			16
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 3	6 9	Y	5			21
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1102 3	9 9	Y	8			29
02	DLQ G-10	873	-0-	873	1984	867 3	6 9	Y	5			34
03	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3017	1024 3	9 9	Y	8			42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			Y	-0-					48
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	3			Y	-0-					48
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		567	-0-	567	1148	567	3			Y	-0-	36	1			12
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1688	540	3			Y	-0-					12

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					36
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					36
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					38
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18	34	1			22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9					31
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	3	3	9	N	3					34

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4	40	1			19
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					19
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					19
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	3	19	9	N	17					36
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	758	3	3	9	N	3					39
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					43

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					71
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1					72
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					72
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					72
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					72
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-	16	1			56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	3	2	9	Y	2	46	1			16
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					19
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10					29
01	DLQ G-10		694	-0-	694	694	688	3	6	9	Y	5					34
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1330	627	3	9	9	Y	8					42
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1942	610	3	2	9	Y	2					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					6
11	960	N	815	-0-	-145	-0-	814	3	1	9	Y	1					7
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	3	13	9	Y	12					19
01	DLQ G-10		953	-0-	953	953	935	3	18	9	Y	16					35
02	DLQ G-10		858	-0-	858	1811	841	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2700	882	3	7	9	Y	6					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					12
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-					12
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	Y	8					20
01	DLQ G-10		569	-0-	569	569	567	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1085	514	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1600	512	3	3	9	Y	3					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					61
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-					61
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					61
01	DLQ G-10		695	-0-	695	695	685	3	10	9	Y	9	58	1			12
02	DLQ G-10		622	-0-	622	1317	618	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10		599	-0-	599	1916	595	3	4	9	Y	4					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					28
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					28
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					31
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					35
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					38

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					75
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	761	3	1	9	Y	1	62	1			14
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		748	-0-	748	1507	745	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10		748	-0-	748	2255	745	3	3	9	Y	3					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5					50
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	341	3	6	9	Y	5					55
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					56
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	350	3	12	9	Y	11	47	1			20
02	DLQ G-10		317	-0-	317	679	315	3	2	9	Y	2					22
03	DLQ G-10		340	-0-	340	1019	339	3	1	9	Y	1					23

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2	44	1			7
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1083	3	8	9	N	7					14
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	3	8	9	N	7					21
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	N	9					30
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					30
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					30

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					12
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					12
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	N	1					13
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					13
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					13
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2					15

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3					49
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					49
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	N	7					56
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	50	1			9
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	473	3	1	9	N	1					10
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					35
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	N	4					39
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10					49
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	44	1			13
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	898	3	1	9	N	1					14
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	3	12	9	Y	11					48
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9					57
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	813	3	20	9	Y	18	61	1			14
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	829	3	75	9	Y	68	61	1			21
02	DLQ G-10		769	-0-	769	1673	754	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10		757	-0-	757	2430	740	3	17	9	Y	15					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					36
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					36
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		89	-0-	89	204	89	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		118	-0-	118	322	118	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					5
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3					8
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					12
01	DLQ G-10		348	-0-	348	348	346	3	2	9	Y	2					14
02	DLQ G-10		315	-0-	315	663	313	3	2	9	Y	2					16
03	DLQ G-10		322	-0-	322	985	321	3	1	9	Y	1					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6					23
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	3	18	9	Y	16					39
01	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	1279	3	26	9	Y	24					63
02	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2488	1137	3	46	9	Y	42	84	1			21
03	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3650	1130	3	32	9	Y	29					50

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769

10	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1948	3	21	9	N	19					70
11	2070	N	1434	-0-	-636	-0-	1413	3	21	9	N	19	59	1			30
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	3	9	9	N	8					38
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	3	15	9	N	14					52
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	3	35	9	N	32					84
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25	9	N	23	69	1			38

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

10	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	3	1	9	N	1	14	1			30
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					30
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1					31
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					32
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					32
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					31
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					31
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					31
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31

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
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					17
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	457	3	6	9	Y	5					22
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5					27
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10		453	-0-	453	929	446	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1408	477	3	2	9	Y	2					36

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
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	566	3	1	9	Y	1					13
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	Y	1					14
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	616	3	3	9	Y	3					17
02	DLQ G-10		607	-0-	607	1226	601	3	6	9	Y	5					22
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1848	615	3	7	9	Y	6					28

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1450	3	7	9	Y	6					30
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1687	3	13	9	Y	12					42
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	3	9	9	Y	8					50
01	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	1694	3	4	9	Y	4	39	1			15
02	DLQ G-10		1427	-0-	1427	3125	1421	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4510	1382	3	3	9	Y	3					23

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			Y	-0-					1
*06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			Y	-0-					1
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					1
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					1
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					1
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					1
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					1
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					1
*01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	972	3	40	9	Y	36	24	1			13
*02	DLQ G-10		870	-0-	870	1882	870	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		775	-0-	775	2657	774	3	1	9	Y	1					14

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	3	13	9	N	12					29
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					29
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2					31
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	731	3	22	9	N	20					51
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	669	3	11	9	N	10					61
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	592	3	9	9	N	8	53	1			16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					19
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					19
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	N	1					20
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	908	3	19	9	N	17					37
02	980 N	764	-0-	-216	-0-	758	3	6	9	N	5					42
03	930 N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	N	2					44

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

10	1333 N	918	-0-	-415	-0-	914	3	4	9	Y	4					41
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10	9	Y	9					50
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					50
01	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	3			Y	-0-					50
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2501	1217	3			Y	-0-					50
03	DLQ G-10	736	-0-	736	3237	736	3			Y	-0-					50

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					50
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					50
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	N	1					51
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	3	4	9	N	4					55
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					55
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					55

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					21
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					21
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3					24
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	419	3	3	9	Y	3					27
02	DLQ G-10	512	-0-	512	934	512	3			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1309	373	3	2	9	Y	2					29

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1004	3	6	9	N	5					75
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	959	3	7	9	N	6	72	1			9
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8					17
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	N	5					22
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	851	3	1	9	N	1					23
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	827	3	3	9	N	3					26

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6					19
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					19
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					19
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	444	3	4	9	Y	4					23
02	DLQ G-10	468	-0-	468	916	467	3	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1366	447	3	3	9	Y	3					27

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

10	899 N	797	-0-	-102	-0-	789	3	8	9	Y	7					22
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	761	3	7	9	Y	6					28
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	Y	3					31
01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	755	3	6	9	Y	5					36
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1504	743	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2239	735	3			Y	-0-					36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2222	3	11	9	Y	10					46
11	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2064	3	6	9	Y	5					51
12	2573	X	2072	-0-	-501	-0-	2050	3	22	9	Y	20	59	1			12
01	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	2139	3	11	9	Y	10					22
02	DLQ G-10		1851	-0-	1851	4001	1849	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5824	1815	3	8	9	Y	7					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			Y	-0-					41
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-					41
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1480	642	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10		564	-0-	564	2044	561	3	3	9	Y	3					45

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7	9	N	6					43
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8	9	N	7					50
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1					51
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14	9	N	13	56	1			8
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	775	3	1	9	N	1					9
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

10	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2561	3			Y	-0-					14
11	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	2519	3	13	9	Y	12					26
12	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2613	3	11	9	Y	10					36
01	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2864	3	24	9	Y	22	56	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10		2503	-0-	2503	5391	2471	3	32	9	Y	29					29
03	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7700	2299	3	10	9	Y	9					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

10	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	41	1			8
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					8
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		187	-0-	187	414	187	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		197	-0-	197	611	197	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					24
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					24
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		513	-0-	513	1068	510	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1490	420	3	2	9	Y	2					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					15
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		57	-0-	57	107	57	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	50	3			Y	-0-					15

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1186	3	6	9	Y	5					30
11	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1031	3	3	9	Y	3					33
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	Y	18					51
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	1141	3	15	9	Y	14					65
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2174	1008	3	10	9	Y	9					74
03	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3239	1061	3	4	9	Y	4					78

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			Y	-0-					11
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		677	-0-	677	677	676	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10		579	-0-	579	1256	579	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1827	571	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			Y	-0-					57
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			Y	-0-					57
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					57
01	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	3			Y	-0-	53	1	1	5	3
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1196	690	3	4	9	Y	4					7
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1613	415	3	2	9	Y	2					9

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	-0-					14
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			Y	-0-					14
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	1087	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		971	-0-	971	2058	971	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		954	-0-	954	3012	954	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					28
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6					34
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	5					39
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	601	3	4	9	Y	4					43
02	DLQ G-10		575	-0-	575	1180	568	3	7	9	Y	6					49
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1595	413	3	2	9	Y	2					51

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	N	10					21
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	24					45
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					53
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	11	47	1			17
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	476	3	8	9	N	7					24
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	484	3	12	9	N	11					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					13
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2					15
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	Y	6					21
01	DLQ G-10		749	-0-	749	749	741	3	8	9	Y	7					28
02	DLQ G-10		609	-0-	609	1358	602	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1870	509	3	3	9	Y	3					37

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					16
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	Y	8					24
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					27
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	901	3	3	9	Y	3					30
02	DLQ G-10		793	-0-	793	1697	785	3	8	9	Y	7					37
03	DLQ G-10		684	-0-	684	2381	682	3	2	9	Y	2					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					31
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1					32
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3					35
01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	439	3	4	9	Y	4					39
02	DLQ G-10		370	-0-	370	813	367	3	3	9	Y	3					42
03	DLQ G-10		304	-0-	304	1117	303	3	1	9	Y	1					43

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					16
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					16
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3					19
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		69	-0-	69	97	59	3	10	9	Y	9					28
03	DLQ G-10		57	-0-	57	154	56	3	1	9	Y	1					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					48
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-					48
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		330	-0-	330	730	329	3	1	9	Y	1					49
03	DLQ G-10		351	-0-	351	1081	351	3			Y	-0-					49

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	728	-0-	-140	-0-	725	3	3	9	N	3					42
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	560	3	1	9	N	1					43
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3					46
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11	9	N	10	42	1			14
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					16
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					17

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-	34	1			26
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	576	3	1	9	Y	1					27
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					33
01	DLQ G-10		684	-0-	684	684	674	3	10	9	Y	9					42
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1277	590	3	3	9	Y	3					45
03	DLQ G-10		584	-0-	584	1861	578	3	6	9	Y	5					50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	285	3	1	9	Y	1					9
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	410	3	21	9	Y	19					28
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	397	3	25	9	Y	23					51
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	357	3	43	9	Y	39	75	1			15
02	DLQ G-10		332	-0-	332	732	318	3	14	9	Y	13					28
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1101	350	3	19	9	Y	17					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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	Y	3					29
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1					30
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					35
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					36
02	DLQ G-10		424	-0-	424	900	422	3	2	9	Y	2					38
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1336	436	3			Y	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	Y	9					35
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7					42
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	3	9	9	Y	8					50
01	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1717	3	12	9	Y	11	51	1			10
02	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3270	1530	3	11	9	Y	10					20
03	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4861	1583	3	8	9	Y	7					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1347	3	4	9	Y	4					26
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	1276	3	1	9	Y	1					27
12	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	1261	3	12	9	Y	11					38
01	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1225	3	31	9	Y	28	61	1			5
02	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2339	1077	3	6	9	Y	5					10
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3493	1151	3	3	9	Y	3					13

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	994	-0-	-246	-0-	987	3	7	9	Y	6					42
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055	3	2	9	Y	2					44
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1268	3	8	9	Y	7					51
01	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1240	3	10	9	Y	9	49	1	5	8	6
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2379	1120	3	9	9	Y	8					14
03	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3447	1060	3	8	9	Y	7					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					44
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					44
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	Y	5					49
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	328	3	3	9	Y	3					52
02	DLQ G-10		351	-0-	351	682	349	3	2	9	Y	2	35	1			19
03	DLQ G-10		248	-0-	248	930	248	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2626	3	43	9	Y	39	69	1			20
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	2533	3	25	9	Y	23					43
12	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2622	3	22	9	Y	20					63
01	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2423	3	65	9	Y	59	92	1			30
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	4634	2126	3	20	9	Y	18					48
03	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6745	2076	3	35	9	Y	32					80

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					5
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					5
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	178	-0-	178	394	178	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	207	-0-	207	601	205	3	2	9	Y	2					7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					42
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					42
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10	440	-0-	440	944	439	3	1	9	Y	1					43
03	DLQ G-10	461	-0-	461	1405	459	3	2	9	Y	2					45

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	3	9	N	3					20
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					20
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	3	9	9	N	8					28
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	3	24	9	N	22					50
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	3	13	9	N	12	47	1			15
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1453	3	2	9	N	2					17

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1092	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2110	1018	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	968	-0-	968	3078	968	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			Y	-0-					23
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			Y	-0-					23
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	691	3	11	9	Y	10					33
02	DLQ G-10	797	-0-	797	1499	777	3	20	9	Y	18					51
03	DLQ G-10	754	-0-	754	2253	754	3			Y	-0-					51

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					25
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2					27
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864	3	17	9	Y	15					42
01	DLQ G-10	861	-0-	861	861	855	3	6	9	Y	5					47
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1660	790	3	9	9	Y	8					55
03	DLQ G-10	784	-0-	784	2444	782	3	2	9	Y	2					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y	10					28
11	1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1329	3	4	9	Y	4					32
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	3	9	9	Y	8					40
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1316	3	9	9	Y	8					48
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	2444	1113	3	6	9	Y	5					53
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3565	1115	3	6	9	Y	5					58

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1611	3	7	9	Y	6					33
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	3	2	9	Y	2					35
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	Y	2					37
01	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1802	3	17	9	Y	15	10	1			42
02	DLQ G-10		1611	-0-	1611	3430	1604	3	7	9	Y	6					48
03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	4912	1482	3			Y	-0-					48

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1251	3	6	9	N	5					43
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1278	3	8	9	N	7					50
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	N	5					55
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19	9	N	17	60	1			12
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	1040	3	1	9	N	1					13
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1054	3	4	9	N	4					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

10	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2	9	Y	2	45	1			12
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3					15
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	Y	5					20
01	DLQ G-10		508	-0-	508	508	506	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10		460	-0-	460	968	454	3	6	9	Y	5					27
03	DLQ G-10		458	-0-	458	1426	458	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					18
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					18
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1	-0-	1	128	1	3			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

10	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					30
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					30
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					30
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8					38
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					43
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					43

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					30
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	3	3	9	N	3					33
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					35
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	3	8	9	N	7					42
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					43
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	797	3	3	9	N	3					46

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

10	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1256	3	6	9	N	5	53	1			12
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	N	10					22
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1	9	N	1					23
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	3	13	9	N	12					35
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	1172	3			N	-0-					35
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1086	3	6	9	N	5					40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	31	-0-	-403	-0-	31	3			Y	-0-					15
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					15
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	321	-0-	321	697	321	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	296	-0-	296	993	296	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8	9	N	7					58
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					58
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					60
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	42	1			18
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4					22
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					27

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	Y	1					56
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1					57
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17	58	1			16
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873	3	66	9	Y	60	58	1			18
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1716	773	3	4	9	Y	4					22
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2487	768	3	3	9	Y	3					25

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	34	1			18
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1					19
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					20
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	295	-0-	295	631	295	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	294	-0-	294	925	294	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	752	3	21	9	Y	19					56
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	701	3	10	9	Y	9					65
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	841	3	43	9	Y	39	84	1			20
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	817	3	17	9	Y	15					35
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1596	745	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10	753	-0-	753	2349	724	3	29	9	Y	26					76

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1975	3	6	9	Y	5	17	1			18
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	1883	3	2	9	Y	2					20
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	Y	2					22
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1890	3	11	9	Y	10					32
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	3551	1641	3	9	9	Y	8					40
03	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5196	1643	3	2	9	Y	2					42

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					48
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	625	3	2	9	N	2					50
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1					51
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	35	1			16
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					18
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	590	3	2	9	N	2					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3606	-0-	-300	-0-	3587	3	19	9	Y	17					55
11	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	3361	3	20	9	Y	18					73
12	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3384	3	22	9	Y	20	67	1			26
01	DLQ G-10	3359	-0-	3359	3359	3337	3	22	9	Y	20					46
02	DLQ G-10	3266	-0-	3266	6625	3254	3	12	9	Y	11	38	1	2	8	17
03	DLQ G-10	3171	-0-	3171	9796	3163	3	8	9	Y	7					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

10	2666 X	2422	-0-	-244	-0-	2410	3	12	9	Y	11					46
11	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	1960	3	2	9	Y	2					48
12	2604 X	2241	-0-	-363	-0-	2240	3	1	9	Y	1					49
01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	2288	3	7	9	Y	6	41	1			14
02	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4311	2016	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	6217	1906	3			Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	3	2	9	N	2					51
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	N	10					61
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	3	12	9	N	11					72
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	65	1			16
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1082	3	3	9	N	3					19
03	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					21

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2893	1365	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1342	-0-	1342	4235	1342	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

10	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1611	3	7	9	N	6					57
11	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	1490	3	2	9	N	2	44	1			15
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	N	2					17
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	N	6					23
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	1366	3	4	9	N	4					27
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	3	3	9	N	3					30

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

10	403 N	375	-0-	-28	-0-	374	3	1	9	N	1					57
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-	48	1			9
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8	9	N	7					16
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	N	6					22
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					22
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	N	2					22
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12	9	N	11					33
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					43
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					51
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	843	3	4	9	N	4					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	652	-0-	-185	-0-	649	3	3	9	N	3					26
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	770	3	1	9	N	1					27
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	N	2					29
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1					30
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	653	3	1	9	N	1					31
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	665	3	3	9	N	3					34

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1979	3	7	9	N	6					44
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1802	3	7	9	N	6					50
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1					51
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1862	3	11	9	N	10	51	1			10
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	N	2					12
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	3	2	9	N	2					14

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

10	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1415	3	6	9	N	5					44
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1380	3	8	9	N	7					51
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					59
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5	47	1			17
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1221	3	8	9	N	7					24
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1236	3	6	9	N	5					29

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	3	22	9	N	20					71
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3060	3	22	9	N	20					91
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3095	3	54	9	N	49	92	1			48
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	3	13	9	N	12	52	1			8
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2794	3	32	9	N	29					37
*03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	N	13					50

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2867	3	11	9	Y	10					39
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2798	3	11	9	Y	10					49
12	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2756	3	20	9	Y	18					67
01	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2892	3	9	9	Y	8	58	1			17
02	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5373	2472	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2330	-0-	2330	7703	2330	3			Y	-0-					17

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3					27
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					31
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3					34
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					36
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	584	3	1	9	N	1					37

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2810	-0-	2810	2810	2810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	5118	2308	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2299	-0-	2299	7417	2299	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3607	3	14	9	N	13					107
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3318	3	8	9	N	7					114
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3747	3	15	9	N	14					128
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3806	3	31	9	N	28	56	1			100
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3386	3	29	9	N	26					126
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3484	3	21	9	N	19	59	1			86

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	N	7					22
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2					24
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	N	11					35
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					41
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1					42
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	3	3	9	N	3					45

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

10	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6461	3	29	9	N	26					46
11	6300	X	6109	-0-	-191	-0-	6078	3	31	9	N	28					74
12	6479	X	5903	-0-	-576	-0-	5868	3	35	9	N	32	57	1			49
01	6820	X	5873	-0-	-947	-0-	5836	3	37	9	N	34	56	1			27
02	6160	X	5304	-0-	-856	-0-	5272	3	32	9	N	29					56
03	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-	5314	3	45	9	N	41	83	1			14

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	3	4	9	Y	4					36
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	3	7	9	Y	6					42
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1298	3	23	9	Y	21					63
01	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	1324	3	18	9	Y	16	57	1			22
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2492	1143	3	7	9	Y	6					28
03	DLQ G-10		1119	-0-	1119	3611	1111	3	8	9	Y	7					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

10	1023	N	652	-0-	-371	-0-	650	3	2	9	Y	2					80
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	790	3	45	9	Y	41					121
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28	58	1			91
01	DLQ G-10		647	-0-	647	647	635	3	12	9	Y	11	33	1			69
02	DLQ G-10		552	-0-	552	1199	517	3	35	9	Y	32					101
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2562	1310	3	53	9	Y	48	36	1			113

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

10	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	3	2	9	N	2					35
11	330	N	97	-0-	-233	-0-	41	3	56	9	N	51					86
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	51	3	100	9	N	91	144	1			33
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	3	35	9	N	32					65
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					65
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	262	3	47	9	N	43					108

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					43
11	2010	X	593	-0-	-1417	-0-	593	3			N	-0-					43
12	1147	X	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					43
01	1271	X	766	-0-	-505	-0-	752	3	14	9	N	13					56
02	2128	X	619	-0-	-1509	-0-	619	3			N	-0-					56
03	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1949	3	15	9	N	14					70

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9	N	5					19
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					20
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	N	13					33
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8					41
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	467	2	1	9	N	1					42
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	N	6					48

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2294	2	7	9	Y	6					27
11	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2231	2	4	9	Y	4					31
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7					38
01	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	1997	2	9	9	Y	8					46
02	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3927	1917	2	4	9	Y	4					50
03	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5846	1913	2	6	9	Y	5					55

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					191
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					191
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					191
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					191
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					191
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					191

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					89
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					89
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					89
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					89
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					92
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					92

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	N	9					156
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	701	2	7	9	N	6					162
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	695	2	2	9	N	2					164
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	662	2	6	9	N	5					169
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					176
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	782	2	19	9	N	17					193

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7					43
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2003	2	4	9	N	4					47
12	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2053	2	22	9	N	20					67
01	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2016	2	21	9	N	19					86
02	1876	N	1792	-0-	-84	-0-	1791	2	1	9	N	1					87
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1937	2	10	9	N	9					96

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	463	2	9	9	Y	8					50
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	356	2	9	9	Y	8					58
12	713	N	373	-0-	-340	-0-	359	2	14	9	Y	13					71
01	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	460	2	22	9	Y	20					91
02	DLQ	G-10	312	-0-	312	794	304	2	8	9	Y	7					98
03	DLQ	G-10	556	-0-	556	1350	548	2	8	9	Y	7					105

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	853	-0-	-511	-0-	853	2			N	-0-					140
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					140
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					140
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					140
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					140
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	125	1			15

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	23	1	480	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	31	1	595	3	Y	14	17	1			7
							15	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					1
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	515	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	534	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	26	1	536	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	22	1	462	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	27	1	509	3	Y	12	15	1			6
							13	9									

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	463	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	475	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	478	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	20	1	402	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	61	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	449	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	19	1	404	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	19	1	400	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	33	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	392	N	48	-0-	-344	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	Y	11	7	1			6
							12	9									

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					65
*05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					65
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					65
*07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					65
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					65
*09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					65
*10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					65
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					65
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					53
*01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					53
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					56
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-					56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	37	1	788	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	34	1	709	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	35	1	733	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	768	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	Y	20	14	1			15
							22	9									
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	Y	22	26	1			11
							24	9									

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
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	3					5
							3	9									
*05	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					5
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	3					4
							3	9									
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	2					6
							2	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	1					7
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2					9
							2	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	2					11
							2	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	2					13
							2	9									
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	12	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	3	1	1			5
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	4					10
							4	9									
*05	558	N	164	-0-	-394	-0-	7	1	156	3	Y	1					11
							1	9									
*06	270	N	99	-0-	-171	-0-	4	1	94	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3					3
							3	9									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	1					4
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	1					5
							1	9									
10	341	N	158	-0-	-183	-0-	7	1	150	3	Y	1					6
							1	9									
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	5	1	100	3	Y	1					7
							1	9									
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	8	1	144	3	Y	1					8
							1	9									
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	4	1	1			8
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	27	1	550	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	23	1	474	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	26	1	493	3	Y	12	15	1			6
							13	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

10	3100	N	1648	-0-	-1452	1835	72	1	1540	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
11	3000	N	1466	-0-	-1534	301	65	1	1364	2	Y	34	41	1			14
							37	9									
12	1817	N	1516	-0-	-301	-0-	68	1	1407	2	Y	37	30	1			21
							41	9									
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	67	1	1370	3	Y	33	39	1			15
							36	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	3	Y	31	22	1			24
							34	9									
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	73	1	1390	3	Y	34	41	1			17
							37	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					1
*05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	1					2
							1	9									
*07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	24	1	184	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	DLQ G-10		160	-0-	160	372	18	1	139	3	Y	3					6
							3	9									
09	433	N	61	-0-	-372	-0-	8	1	51	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	1					3
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	509	-0-	-421	-0-	70	1	430	3	Y	8					18
							9	9									
*05	806	N	627	-0-	-179	-0-	74	1	543	3	Y	9	16	1			11
							10	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	7					18
							8	9									
*07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	52	1	405	3	Y	9	19	1			8
							10	9									
*08	DLQ G-10		610	-0-	610	1077	69	1	529	3	Y	11					19
							12	9									
09	1833	N	756	-0-	-1077	-0-	104	1	637	3	Y	14	17	1			16
							15	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	760	3	Y	16					32
							18	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	611	3	Y	17	25	1			24
							19	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	Y	15	25	1			14
							17	9									
01	899	N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8					22
							9	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	23	19	1			26
							25	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	661	3	Y	26	24	1			28
							29	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	999	3	Y	18	18	1			5
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	858	3	Y	14	12	1			7
*06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	42 11	1 9	905	3	Y	10	12	1			5
*07	1116	N	924	-0-	-192	-0-	39 8	1 9	877	3	Y	7	6	1			6
*08	899	N	877	-0-	-22	-0-	40 14	1 9	823	3	Y	13	11	1			8
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	39 17	1 9	803	3	Y	15	16	1			7
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	39 20	1 9	823	3	Y	18	17	1			8
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	35 17	1 9	712	3	Y	15	11	1			12
12	899	N	701	-0-	-198	-0-	36 12	1 9	653	3	Y	11	11	1			12
*01	868	N	801	-0-	-67	-0-	39 18	1 9	744	3	Y	16	19	1			9
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	30 17	1 9	582	3	Y	15	14	1			10
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	34 18	1 9	602	3	Y	16	17	1			9

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	386	2	Y	8	8	1			5
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	17 11	1 9	357	2	Y	10	11	1			4
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	449	2	Y	12	9	1			7
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	377	3	Y	8	11	1			4
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16 9	1 9	337	3	Y	8	6	1			6
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	19 10	1 9	367	3	Y	9	11	1			4

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	138 69	1 9	2963	2	Y	63	64	1			40
11	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	120 69	1 9	2512	2	Y	63	77	1			26
12	3348	X	2729	-0-	-619	-0-	122 74	1 9	2533	2	Y	67	55	1			38
01	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	126 68	1 9	2585	3	Y	62	71	1			29
02	3052	X	2517	-0-	-535	-0-	114 59	1 9	2344	3	Y	54	40	1			43
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	132 67	1 9	2521	3	Y	61	73	1			31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	27	33	1			11
							30	9									
12	1395	N	705	-0-	-690	-0-	32	1	654	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1348	3	Y	33	30	1			13
							36	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	3	Y	25	19	1			19
							28	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	977	3	Y	24	31	1			12
							26	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
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	31	1	661	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	53	40	1			22
							58	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	42	40	1			24
							46	9									
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
02	2100	X	1461	-0-	-639	-0-	66	1	1360	3	Y	32	24	1			25
							35	9									
03	2325	X	1500	-0-	-825	-0-	73	1	1390	3	Y	34	42	1			17
							37	9									

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	91	1	1902	2	Y	48	36	1			20
							53	9									
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	35	35	1			20
							39	9									
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	1904	X	1076	-0-	-828	-0-	49	1	1002	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	2108	X	1154	-0-	-954	-0-	56	1	1069	3	Y	26	32	1			13
							29	9									

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
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	46	1	955	2	Y	24	29	1			10
							26	9									
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	51	1	1060	2	Y	28	22	1			16
							31	9									
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	52	1	1075	3	Y	26	30	1			12
							29	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	980	3	Y	23	17	1			18
							25	9									
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	3	Y	28	32	1			14
							31	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	Y	13					30
							14	9									
*05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	49	1	1031	3	Y	5					35
							6	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	7	39	1			3
							8	9									
*07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	44	1	989	3	Y	9					12
							10	9									
*08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	47	1	972	3	Y	4					16
							4	9									
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	43	1	895	3	Y	2					18
							2	9									
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	41	1	870	3	Y	8					26
							9	9									
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	41	1	825	3	Y	5					31
							6	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	Y	11					42
							12	9									
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	3	41	1			4
							3	9									
02	1260	N	872	-0-	-388	-0-	42	1	818	3	Y	11	4	1			11
							12	9									
03	1395	X	1222	-0-	-173	-0-	64	1	1145	3	Y	12	3	1			20
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	261	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	150	N	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1576	3	Y	28					28
							31	9									
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	1987	3	Y	41	45	1			24
							45	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	3	Y	31	34	1			21
							34	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	22	31	1			12
							24	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
*05	1674	X	1580	-0-	-94	-0-	70	1	1485	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
*06	2010	X	1515	-0-	-495	-0-	67	1	1431	3	Y	15	20	1			8
							17	9									
*07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	65	1	1450	3	Y	13	10	1			11
							14	9									
*08	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	66	1	1342	3	Y	21	19	1			13
							23	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	63	1	1304	3	Y	25	27	1			11
							28	9									
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	64	1	1363	3	Y	30	28	1			13
							33	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	3	Y	27	19	1			21
							30	9									
12	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	62	1	1143	3	Y	21	20	1			22
							23	9									
*01	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1203	3	Y	25	32	1			15
							28	9									
02	1288	N	910	-0-	-378	-0-	43	1	845	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
03	1240	N	456	-0-	-784	-0-	24	1	420	3	Y	11	19	1			6
							12	9									

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
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	3	12	9	N	11	185	1			25
*05	1240	N	519	-0-	-721	-0-	495	3	24	9	N	22					47
*06	990	N	36	-0-	-954	-0-	36	3			N	-0-					47
*07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	1176	3			N	-0-					47
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					50
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	3	4	9	N	4	1	8			53
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					53
11	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1081	3	40	9	N	36					89
12	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			N	-0-					89
01	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1330	3	14	9	N	13					102
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					102
03	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-					102

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	1020	N	557	-0-	-463	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	334	-0-	-416	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

*04	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	55	1	1119	3	Y	16					37
							18	9									
*05	1643	X	1240	-0-	-403	-0-	56	1	1178	3	Y	5					42
							6	9									
*06	1560	X	1291	-0-	-269	-0-	57	1	1226	3	Y	7	45	1			4
							8	9									
*07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	50	1	1120	3	Y	10					14
							11	9									
*08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	47	1	971	3	Y	4					18
							4	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	3	Y	3					21
							3	9									
10	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	48	1	1019	3	Y	9					30
							10	9									
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	43	1	864	3	Y	5					35
							6	9									
12	1395	N	835	-0-	-560	-0-	43	1	782	3	Y	9					44
							10	9									
*01	1395	X	643	-0-	-752	-0-	32	1	608	3	Y	3	43	1			4
							3	9									
02	1260	X	1140	-0-	-120	-0-	55	1	1070	3	Y	14	4	1			14
							15	9									
*03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	12	3	1			23
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	738	3	Y	10					20
*05	744	N	498	-0-	-246	-0-	22 2	1 9	474	3	Y	2					22
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	874	3	Y	1	20	1			3
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	781	3	Y	7					10
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	760	3	Y	3					13
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	34 2	1 9	698	3	Y	2					15
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	33 7	1 9	693	3	Y	6					21
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	31 3	1 9	638	3	Y	3					24
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	34 9	1 9	632	3	Y	8					32
*01	744	N	452	-0-	-292	-0-	22 2	1 9	428	3	Y	2	31	1			3
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	597	3	Y	7	2	1			8
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	681	3	Y	7	2	1			13

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

10	3100	N	1803	-0-	-1297	1862	78 40	1 9	1685	2	Y	36	35	1			23
11	3000	N	1661	-0-	-1339	523	74 43	1 9	1544	2	Y	39	46	1			16
12	2353	N	1830	-0-	-523	-0-	82 51	1 9	1697	2	Y	46	36	1			26
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82 44	1 9	1678	3	Y	40	47	1			19
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	1467	3	Y	33	25	1			27
03	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	83 42	1 9	1587	3	Y	38	46	1			19

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

10	3100	N	1714	-0-	-1386	1441	75 37	1 9	1602	2	Y	34	32	1			22
11	2978	N	1537	-0-	-1441	-0-	68 40	1 9	1429	2	Y	36	43	1			15
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	73 44	1 9	1509	2	Y	40	32	1			23
01	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	77 41	1 9	1586	3	Y	37	43	1			17
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	67 35	1 9	1374	3	Y	32	24	1			25
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79 41	1 9	1510	3	Y	37	44	1			18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1386	3	Y	22	19	1			12
							24	9									
*06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	70	1	1511	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
*07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	69	1	1555	3	Y	14	11	1			11
							15	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	24	20	1			15
							26	9									
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	63	1	1297	3	Y	24	28	1			11
							26	9									
10	1643	N	1011	-0-	-632	-0-	44	1	944	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
11	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	48	1	977	3	Y	20	13	1			16
							22	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	Y	24	15	1			25
							26	9									
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	3	Y	27	36	1			16
							30	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	3	Y	26	24	1			18
							29	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	67	1	1183	3	Y	31	32	1			17
							34	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	5					10
							6	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	1					11
							1	9									
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-	10	1			1
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	3					4
							3	9									
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	2					6
							2	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	1					7
							1	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	369	3	Y	3					10
							3	9									
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	16	1	330	3	Y	2					12
							2	9									
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	342	3	Y	4					16
							4	9									
*01	403	N	381	-0-	-22	-0-	19	1	360	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	4	1	1			8
							4	9									

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
*04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	78	1	1569	3	Y	22					48
							24	9									
*05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	76	1	1612	3	Y	7					55
							8	9									
*06	2010	X	1544	-0-	-466	-0-	68	1	1465	3	Y	10	60	1			5
							11	9									
*07	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	68	1	1525	3	Y	13					18
							14	9									
*08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	3	Y	8					26
							9	9									
09	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	75	1	1560	3	Y	4					30
							4	9									
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	69	1	1464	3	Y	13					43
							14	9									
11	1740	X	1480	-0-	-260	-0-	69	1	1403	3	Y	7					50
							8	9									
12	1798	X	1583	-0-	-215	-0-	81	1	1483	3	Y	17					67
							19	9									
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	3	Y	7	67	1			7
							8	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	20	7	1			20
							22	9									
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	3	Y	15	4	1			31
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	110	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	3	Y	28	26	1			8
							31	9									
*05	682	N	607	-0-	-75	-0-	27	1	570	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
*06	660	N	18	-0-	-642	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	47	1	1053	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2133	3	Y	33	20	1			21
							36	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	3	Y	31	38	1			14
							34	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	33	33	1			14
							36	9									
11	1800	N	1160	-0-	-640	-0-	53	1	1082	3	Y	23	19	1			18
							25	9									
12	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	84	1	1542	3	Y	28	17	1			29
							31	9									
*01	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	71	1	1364	3	Y	28	40	1			17
							31	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	63	1	1117	3	Y	30	33	1			16
							33	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	75	1	1516	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
*05	2108	X	1520	-0-	-588	-0-	67	1	1428	3	Y	23	19	1			12
							25	9									
*06	1800	X	1635	-0-	-165	-0-	72	1	1545	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
*07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	50	1	1114	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
*08	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	60	1	1226	3	Y	19	15	1			12
							21	9									
09	1650	N	922	-0-	-728	-0-	42	1	862	3	Y	16	21	1			7
							18	9									
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	50	1	1073	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	3	Y	26	16	1			20
							29	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	18	19	1			19
							20	9									
*01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	47	1	909	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
02	1204	N	802	-0-	-402	-0-	38	1	744	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	911	3	Y	24	23	1			13
							26	9									

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
01	620	N	306	-0-	-314	-0-	14	1	284	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	15	8	1	1	8	10
							17	9									
03	651	N	185	-0-	-466	-0-	9	1	172	3	Y	4	12	1			2
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	10					23
							11	9									
*05	1054	N	684	-0-	-370	-0-	31	1	650	3	Y	3					26
							3	9									
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	4	28	1			2
							4	9									
*07	1054	X	761	-0-	-293	-0-	32	1	722	3	Y	6					8
							7	9									
*08	775	X	645	-0-	-130	-0-	30	1	612	3	Y	3					11
							3	9									
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	Y	2					13
							2	9									
10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	Y	7					20
							8	9									
11	750	X	619	-0-	-131	-0-	29	1	587	3	Y	3					23
							3	9									
12	837	X	757	-0-	-80	-0-	39	1	709	3	Y	8					31
							9	9									
*01	775	N	774	-0-	-1	-0-	38	1	734	3	Y	2	30	1			3
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	Y	14	4	1			13
							15	9									
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	Y	10	3	1			20
							11	9									

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					3
							1	9									
*05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					3
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	5					6
							6	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	2					8
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	1					9
							1	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	3					12
							3	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2					14
							2	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	4					18
							4	9									
*01	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	335	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	14	1	270	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	3	1	1			6
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	10	1	220	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	14	1	284	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	59	1	1265	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	59	1	1240	2	Y	15	10	1	5	8	7
							17	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	69	1	1326	3	Y	10	11	1			8
							11	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	Y	92	163	1			74
							101	9									
*05	744	N	605	-0-	-139	-0-	48	1	502	3	Y	50					124
							55	9									
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	Y	73	158	1			39
							80	9									
*07	837	N	718	-0-	-119	-0-	71	1	566	3	Y	74					113
							81	9									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	553	3	Y	51	143	1			21
							56	9									
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	39	1	359	3	Y	38					59
							42	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	627	3	Y	72					131
							79	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	45	159	1			17
							50	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	69					86
							76	9									
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	71	1	556	3	Y	62	2	8			146
							68	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	64	1	472	3	Y	21	6	8			161
							23	9									
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	48	1	442	3	Y	4	3	8			162
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*05	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	58	1	1238	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
*06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	50	1	1084	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
*07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	36	1	818	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
*08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	55	1	1126	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	51	1	1056	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	3	Y	23	15	1			18
							25	9									
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	55	1	1003	3	Y	18	17	1			19
							20	9									
*01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1045	3	Y	22	28	1			13
							24	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	41	1	805	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	56	1	984	3	Y	26	25	1			14
							29	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4890	X	2668	-0-	-2222	-0-	123	1	2493	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
*05	5053	X	2674	-0-	-2379	-0-	118	1	2511	3	Y	41	32	1			22
							45	9									
*06	3150	X	1783	-0-	-1367	-0-	78	1	1686	3	Y	17	30	1			9
							19	9									
*07	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	113	1	2539	3	Y	23	13	1			19
							25	9									
*08	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	125	1	2549	3	Y	41	34	1			26
							45	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
10	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	105	1	2227	3	Y	49	50	1			21
							54	9									
11	2640	X	2072	-0-	-568	-0-	95	1	1932	3	Y	41	30	1			32
							45	9									
12	2883	X	2036	-0-	-847	-0-	103	1	1896	3	Y	34	30	1			36
							37	9									
*01	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	114	1	2179	3	Y	46	55	1			27
							51	9									
02	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	83	1	1615	3	Y	39	39	1			27
							43	9									
03	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	100	1	1773	3	Y	46	48	1			25
							51	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	46	1	971	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
*06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	43	1	915	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
*07	1147	N	957	-0-	-190	-0-	40	1	908	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
*08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	45	1	931	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	43	1	871	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
12	1023	N	825	-0-	-198	-0-	42	1	766	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
*01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	41	1	776	3	Y	16	21	1			10
							18	9									
02	868	N	690	-0-	-178	-0-	33	1	640	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	37	1	659	3	Y	16	18	1			9
							18	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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	226	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	180	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	185	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	183	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	168	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	100	1	2013	3	Y	39	35	1			11
							43	9									
*05	2294	X	2028	-0-	-266	-0-	90	1	1905	3	Y	30	25	1			16
							33	9									
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
*07	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	81	1	1828	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
*08	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	100	1	2045	3	Y	33	25	1			21
							36	9									
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	98	1	2018	3	Y	37	41	1			17
							41	9									
10	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	99	1	2111	3	Y	47	44	1			20
							52	9									
11	2400	X	2026	-0-	-374	-0-	93	1	1889	3	Y	40	29	1			31
							44	9									
12	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	81	1	1491	3	Y	27	29	1			29
							30	9									
*01	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	100	1	1917	3	Y	39	45	1			23
							43	9									
02	2044	X	1592	-0-	-452	-0-	76	1	1476	3	Y	36	35	1			24
							40	9									
03	2263	X	1807	-0-	-456	-0-	94	1	1665	3	Y	44	44	1			24
							48	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	558	N	488	-0-	-70	-0-	22	1	457	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*06	480	N	466	-0-	-14	-0-	21	1	441	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*07	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	447	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	496	N	457	-0-	-39	-0-	21	1	428	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	20	1	417	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	20	1	422	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	19	1	396	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	20	1	361	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
*01	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	373	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	15	1	293	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	16	1	280	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	3	Y	39	38	1			11
							43	9									
*05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	88	1	1873	3	Y	30	25	1			16
							33	9									
*06	2310	N	1703	-0-	-607	-0-	75	1	1609	3	Y	17	24	1			9
							19	9									
*07	2666	X	1407	-0-	-1259	-0-	59	1	1335	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
*08	2666	X	1719	-0-	-947	-0-	79	1	1612	3	Y	25	19	1			16
							28	9									
09	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	73	1	1504	3	Y	29	32	1			13
							32	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	3	Y	42	37	1			18
							46	9									
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	3	Y	35	26	1			27
							39	9									
12	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	79	1	1448	3	Y	27	26	1			28
							30	9									
*01	2046	X	1578	-0-	-468	-0-	77	1	1468	3	Y	30	40	1			18
							33	9									
02	1848	X	907	-0-	-941	-0-	43	1	842	3	Y	20	24	1			14
							22	9									
03	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	70	1	1247	3	Y	33	29	1			18
							36	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	1248	-0-	-852	-0-	58 24	1 9	1166	3	Y	22	22	1			6
*05	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	58 21	1 9	1219	3	Y	19	15	1			10
*06	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	52 13	1 9	1108	3	Y	12	16	1			6
*07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	51 11	1 9	1152	3	Y	10	8	1			8
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1232	3	Y	20	16	1			12
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	1192	3	Y	23	25	1			10
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59 31	1 9	1254	3	Y	28	26	1			12
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	1589	3	Y	33	19	1			26
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	58 22	1 9	1071	3	Y	20	25	1			21
*01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	118 52	1 9	2264	3	Y	47	40	1			28
02	1596	X	1492	-0-	-104	-0-	71 36	1 9	1385	3	Y	33	38	1			23
03	1767	X	1253	-0-	-514	-0-	65 33	1 9	1155	3	Y	30	37	1			16

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	X	1775	-0-	-55	-0-	82 35	1 9	1658	3	Y	32	30	1			9
*05	1891	X	796	-0-	-1095	-0-	35 12	1 9	749	3	Y	11	14	1			6
*06	1800	X	1319	-0-	-481	-0-	58 15	1 9	1246	3	Y	14	13	1			7
*07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	83 19	1 9	1854	3	Y	17	10	1			14
*08	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	79 28	1 9	1609	3	Y	25	23	1			16
09	1770	X	1583	-0-	-187	-0-	72 31	1 9	1480	3	Y	28	31	1			13
10	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	66 33	1 9	1415	3	Y	30	30	1			13
11	1890	X	1389	-0-	-501	-0-	64 30	1 9	1295	3	Y	27	19	1			21
12	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	65 24	1 9	1201	3	Y	22	20	1			23
*01	1519	N	932	-0-	-587	-0-	45 20	1 9	867	3	Y	18	30	1			11
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	60 31	1 9	1169	3	Y	28	20	1			19
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	63 33	1 9	1116	3	Y	30	33	1			16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	2040	X	1721	-0-	-319	-0-	80	1	1607	3	Y	31	29	1			9
							34	9									
*05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	75	1	1588	3	Y	25	20	1			14
							28	9									
*06	1800	X	1798	-0-	-2	-0-	79	1	1700	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
*07	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	60	1	1345	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
*08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	74	1	1522	3	Y	24	19	1			15
							26	9									
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	71	1	1461	3	Y	27	30	1			12
							30	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1479	3	Y	33	31	1			14
							36	9									
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	60	1	1210	3	Y	26	20	1			20
							29	9									
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	79	1	1443	3	Y	26	19	1			27
							29	9									
*01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1608	3	Y	34	41	1			20
							37	9									
02	1456	X	1141	-0-	-315	-0-	54	1	1059	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
03	1581	X	1477	-0-	-104	-0-	77	1	1360	3	Y	36	34	1			19
							40	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	35	34	1			10
							39	9									
*05	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	83	1	1767	3	Y	28	23	1			15
							31	9									
*06	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	77	1	1649	3	Y	18	24	1			9
							20	9									
*07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	73	1	1642	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
*08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1745	3	Y	28	22	1			18
							31	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	67	1	1381	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	3	Y	37	33	1			16
							41	9									
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	77	1	1570	3	Y	34	24	1			26
							37	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	3	Y	30	24	1			32
							33	9									
*01	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	86	1	1647	3	Y	34	46	1			20
							37	9									
02	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	68	1	1337	3	Y	32	30	1			22
							35	9									
03	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	86	1	1515	3	Y	39	40	1			21
							43	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	2010	X	1918	-0-	-92	-0-	89	1	1792	3	Y	34	32	1			10
							37	9									
*05	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	85	1	1792	3	Y	28	23	1			15
							31	9									
*06	1950	X	1812	-0-	-138	-0-	80	1	1712	3	Y	18	24	1			9
							20	9									
*07	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	77	1	1725	3	Y	16	12	1			13
							18	9									
*08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	85	1	1738	3	Y	27	23	1			17
							30	9									
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	81	1	1666	3	Y	32	35	1			14
							35	9									
10	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	79	1	1689	3	Y	37	35	1			16
							41	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	79	1	1594	3	Y	33	23	1			26
							36	9									
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	84	1	1539	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
*01	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	79	1	1510	3	Y	32	42	1			19
							35	9									
02	1596	N	1377	-0-	-219	-0-	65	1	1279	3	Y	30	28	1			21
							33	9									
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	78	1	1383	3	Y	37	38	1			20
							41	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	613	-0-	-410	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*07	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	444	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	411	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	19	1	398	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	11	1	230	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	8	1	169	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	15	1	281	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*01	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	9	5	1			5
							10	9									

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*05	682	N	541	-0-	-141	-0-	24	1	508	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*06	630	N	537	-0-	-93	-0-	24	1	506	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	498	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*08	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	462	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	439	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	15	1	319	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	828	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	18	22	1			10
							20	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	47	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	946	-0-	-232	-0-	44	1	902	3	N	-0-					-0-
01	1147 N	928	-0-	-219	-0-	34	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	N	-0-					-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	70	1	1496	2	Y	31	31	1			20
						34	9									
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	67	1	1414	2	Y	36	41	1			15
						40	9									
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	40	32	1			23
						44	9									
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	36	42	1			17
						40	9									
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	31	23	1			25
						34	9									
03	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	76	1	1463	3	Y	35	42	1			18
						39	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

*04	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*05	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*06	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	381	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*06	570	N	488	-0-	-82	-0-	21	1	461	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	20	1	409	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	414	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	426	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	13	14	1			7
							14	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	170	1	3426	3	Y	66	62	1			19
							73	9									
*05	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	156	1	3313	3	Y	51	42	1			28
							56	9									
*06	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	142	1	3050	3	Y	34	44	1	2	8	16
							37	9									
*07	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	145	1	3258	3	Y	30	22	1			24
							33	9									
*08	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	152	1	3110	3	Y	49	42	1			31
							54	9									
09	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	145	1	3002	3	Y	58	62	1	2	8	25
							64	9									
10	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	144	1	3076	3	Y	67	64	1			28
							74	9									
11	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	137	1	2780	3	Y	61	42	1	1	8	46
							67	9									
12	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	152	1	2783	3	Y	53	43	1	3	8	53
							58	9									
*01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	131	1	2515	3	Y	52	74	1			31
							57	9									
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	116	1	2270	3	Y	55	48	1	1	8	37
							61	9									
03	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	124	1	2191	3	Y	58	64	1			31
							64	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	379	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	381	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	356	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	353	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	362	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	326	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	247	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*01	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1	286	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	12	1	236	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	27	31	1			11
							30	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	28	23	1			16
							31	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1082	3	Y	26	30	1			12
							29	9									
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	42	1	870	3	Y	20	16	1			16
							22	9									
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	53	1	1016	3	Y	25	29	1			12
							28	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	900	X	755	-0-	-145	-0-	35	1	705	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
*06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	879	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
*07	INC G-10		915	-0-	915	915	39	1	868	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*08	INC G-10		834	-0-	834	1749	38	1	782	3	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2373	X	624	-0-	-1749	-0-	28	1	584	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	16	14	1			7
							18	9									
11	930	X	659	-0-	-271	-0-	30	1	615	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
12	930	X	603	-0-	-327	-0-	31	1	560	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
*01	806	N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	23	1	456	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	457	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 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
*04	6212	X	1902	-0-	-4310	-0-	260	1	1609	3	Y	30					89
							33	9									
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	243	1	1774	3	Y	30	78	1			41
							33	9									
*06	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	268	1	1948	3	Y	35					76
							39	9									
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	285	1	2211	3	Y	47	82	1			41
							52	9									
*08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	293	1	2257	3	Y	47					88
							52	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	3	Y	52	81	1			59
							57	9									
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	346	1	2250	3	Y	46					105
							51	9									
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	363	1	2151	3	Y	59	81	1			83
							65	9									
12	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	205	1	2180	3	Y	53	86	1			50
							58	9									
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	273	1	2476	3	Y	53					103
							58	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2508	3	Y	75	86	1			92
							83	9									
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	3	Y	99	86	1			105
							109	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

10	837	N	781	-0-	-56	-0-	34	1	740	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	669	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	34	1	703	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	270	N	180	-0-	-90	-0-	7	1	171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	341	N	178	-0-	-163	-0-	7	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*12	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
*02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					1
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

10	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	99	1	2121	2	N	79					187
							87	9									
11	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	92	1	1918	2	N	18	139	1			66
							20	9									
12	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	91	1	1884	2	N	72					138
							79	9									
01	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	87	1	1777	3	N	52					190
							57	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1614	3	N	67	167	1			90
							74	9									
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1828	3	N	22					112
							24	9									

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 7274

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17751 11/29/2012

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	153	1	449	2	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
11	900	N	493	-0-	-407	-0-	136	1	350	2	Y	6	3	1	4	8	2
							7	9									
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	155	1	480	2	Y	11	2	1	8	8	3
							12	9									
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	153	1	417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	133	1	288	3	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	82	1	266	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
*04	930	N	850	-0-	-80	-0-	842	3	8	9	N	7	90	1			54
*05	992	N	853	-0-	-139	-0-	852	3	1	9	N	1					49
*06	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					49
*07	868	N	548	-0-	-320	-0-	539	3	9	9	N	8					57
*08	837	N	390	-0-	-447	-0-	389	3	1	9	N	1					49
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					49
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					49
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					49
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	725	3	2	9	N	2					51
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	N	2					53
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					19
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					19

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
*04	690	N	657	-0-	-33	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					43
*05	682	N	627	-0-	-55	-0-	25	1	602	2	Y	-0-					43
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					43
*07	682	N	653	-0-	-29	-0-	29	1	624	2	Y	-0-					43
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					43
*09	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					43
*10	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					43
*11	630	N	608	-0-	-22	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					43
*12	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					43
*01	651	N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	Y	-0-					43
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					43
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					43

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
*04	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	165	1	3772	2	Y	-0-					49
*05	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	162	1	3918	2	Y	-0-					49
*06	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	176	1	4062	2	Y	-0-					49
*07	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	183	1	4000	2	Y	-0-					49
*08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	179	1	3860	2	Y	-0-					49
*09	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	168	1	3638	2	Y	-0-					49
*10	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	172	1	3694	2	Y	-0-					49
*11	4230	X	3615	-0-	-615	-0-	165	1	3450	2	Y	-0-					49
*12	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	169	1	3507	2	Y	-0-					49
*01	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	172	1	3524	3	Y	-0-					49
*02	3556	X	3256	-0-	-300	-0-	151	1	3105	3	Y	-0-					49
03	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	179	1	3434	3	Y	9	36	1			22
							10	9									

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	104	1	2234	2	N	41					221
							45	9									
11	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	98	1	2059	2	N	29	168	1			82
							32	9									
12	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	103	1	2129	2	N	7					89
							8	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	110	1	2251	3	N	80					169
							88	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	3	N	49	174	1			44
							54	9									
*03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	110	1	2098	3	N	5					49
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - R/C TO OIL 7C 17751

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

10	5921	X	4606	-0-	-1315	-0-	4428	2	178	9	N	162	169	1	3	8	184
11	5790	X	2851	-0-	-2939	-0-	2782	2	69	9	N	63	2	8			245
12	5239	X	1287	-0-	-3952	-0-	1237	2	50	9	N	45	171	1			119
01	4991	X	1781	-0-	-3210	-0-	1711	3	70	9	N	64	2	8			181
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4664	3	185	9	N	168	169	1	10	8	170
03	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4096	3	89	9	N	81	2	8			249

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					95
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					95
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					95
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					95
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					95
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					95

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					14
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					14
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					14
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					14

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					198
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					198
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					198
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					198
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					198
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					117
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					117
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					117
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					117
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					117
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					178
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					178
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					178
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					178
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					178
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					178

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					178
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					185
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					188
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					188
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	2			N	-0-					188
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					188

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					122
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					122
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	2	2	9	N	2					124
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					124
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					124
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					124

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					547
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7					554
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	713	2	6	9	N	5					559
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	639	2	7	9	N	6					565
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					571
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					578

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	296	2	7	9	N	6					328
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					330
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					334
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	N	1					335
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					337
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	N	3					340

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					200
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					200
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					200
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1	9	N	1					201
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					201
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					201

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					369
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					374
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9					383
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	938	2	10	9	N	9					392
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12					404
*03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	982	2	10	9	N	9	166	1	4	8	243

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					307
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	N	1					308
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	236	2	2	9	N	2					310
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					310
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-					310
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					310

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13					584
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	N	14					598
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	725	2	11	9	N	10	4	8			604
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	622	2	14	9	N	13					617
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	590	2	12	9	N	11					628
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	667	2	14	9	N	13					641

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					219
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10					229
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					229
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					229
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					229
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	2	1	9	N	1					230

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

10	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	N	3					465
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	535	2	10	9	N	9					474
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	590	2	9	9	N	8					482
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					490
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					496
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8					504

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

10	682	N	651	-0-	-31	-0-	649	2	2	9	N	2					340
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					346
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	549	2	2	9	N	2					348
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8			348
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	227	2	2	9	N	2					350
03	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					350

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18	3	8			470
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					477
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	549	2	9	9	N	8					485
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	552	2	13	9	N	12					497
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	478	2	8	9	N	7					504
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	536	2	11	9	N	10					514

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					529
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11					540
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	N	2	168	1			374
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	N	12					386
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7					393
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					401

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					259
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					259
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					259
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					259
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-					259
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9					377
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					379
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	516	2	9	9	N	8					387
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					387
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	460	2	8	9	N	7					394
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	N	5					399

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1131	2	9	9	N	8					330
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					337
12	1023	N	598	-0-	-425	-0-	590	2	8	9	N	7					344
01	1147	N	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	6					350
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	515	2	10	9	N	9					359
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	578	2	8	9	N	7					366

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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	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
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					144
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	665	2	7	9	N	6	6	8			144
12	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	-0-					144
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					144
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					144
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					144

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	R	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13	1	8			133
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					143
12	607	R	607	-0-	-0-	-0-	526	2	81	9	N	74	117	1			100
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	528	2	40	9	N	36					136
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					156
*03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20	9	N	18					174

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					76
11	1260	#	1205	-0-	-55	-0-	1203	2	2	9	N	2					78
12	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1236	2	21	9	N	19	64	1			33
01	1333	#	1246	-0-	-87	-0-	1236	2	10	9	N	9					42
02	1204	#	980	-0-	-224	-0-	976	2	4	9	N	4					46
03	1333	#	907	-0-	-426	-0-	901	2	6	9	N	5					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	434	#	397	-0-	-37	-0-	391	3	6	9	Y	5					16
11	420	#	370	-0-	-50	-0-	366	3	4	9	Y	4					20
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	365	3	3	9	Y	3					23
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					23
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					31
03	403	#	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	Y	5					36

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	37	1			9
11	870	#	810	-0-	-60	-0-	796	2	14	9	Y	13					22
12	899	#	636	-0-	-263	-0-	619	2	17	9	Y	15	20	1			17
01	899	#	672	-0-	-227	-0-	662	2	10	9	Y	9					26
02	812	#	804	-0-	-8	-0-	763	2	41	9	Y	37					37
*03	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1010	2	59	9	Y	54	40	1	14	7	-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

10	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					14
11	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					14
12	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					14
01	434	#	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					14
02	392	#	293	-0-	-99	-0-	293	3			N	-0-					14
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					14

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					204
11	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					204
12	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					204
01	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					204
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					204
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					204

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	571	-0-	-269	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	1116	#	561	-0-	-555	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	1116	#	571	-0-	-545	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	1008	#	684	-0-	-324	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	961	#	700	-0-	-261	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	R	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13	12	1			5
11	847	R	847	-0-	-0-	-0-	833	3	14	9	N	13	12	1			6
12	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12	9	N	11	12	1			5
01	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	5	1			-0-
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
11	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
12	2331	R	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
01	2139	#	2041	-0-	-98	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	1932	#	1726	-0-	-206	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2139	#	1824	-0-	-315	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	1			N	-0-					-0-
11	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	1			N	-0-					-0-
12	1705	#	1627	-0-	-78	-0-	1627	1			N	-0-					-0-
01	1705	#	1056	-0-	-649	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
02	1540	#	654	-0-	-886	-0-	654	1			N	-0-					-0-
03	1705	#	1370	-0-	-335	-0-	1370	1			N	-0-					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

10	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1510	-0-	-114	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2407	-0-	-337	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	1272	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	904	-0-	904	2176	904	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2176				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1072	445	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1072				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

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	2	8	9	Y	7					32
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7					39
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10					49
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	Y	7					56
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	250	2	9	9	Y	8					64
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	248	2	9	9	Y	8					72

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2			N	-0-					1
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					1
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	2			N	-0-					1
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					1
02	1036	N	911	-0-	-125	-0-	911	2			N	-0-					1
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	693	-0-	-287	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	30	2	1	9	Y	1					2
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-					-0-
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-					-0-
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2		Y	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

10	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	1731	2		N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-					-0-
02	2492	N	1512	-0-	-980	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
03	2666	N	1755	-0-	-911	-0-	1755	2		N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1091	2	2	9	Y	2					7
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1011	2	1	9	Y	1					8
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					9
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	6	1			4
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					5
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1					1
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	1			1
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2694	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					14
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			N	-0-					14
12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					14
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					15
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					15
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					15

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	976	-0-	-614	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

10	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					133
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					133
12	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					133
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8					141
02	1232	N	1037	-0-	-195	-0-	1035	2	2	9	Y	2					143
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					143

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6631	-0-	-539	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6654	-0-	-755	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4794	-0-	-2710	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5329	-0-	-2979	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2585	-0-	-411	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					2
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	190	2	1	9	N	1	1	1			2
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			2
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1			1
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	2	1			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	935	-0-	-243	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					1
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					1
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1					13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					15
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	75	3	2	9	Y	2					17
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3					20
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4					24
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	1	8			28

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	Y	10					11
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					11
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					11
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					11
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	3			Y	-0-					11
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					11

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	660	N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-					5
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					5
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					5
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	517	3	2	9	Y	2					7
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					8
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					8

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2504	-0-	-436	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2273	-0-	-107	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	467	-0-	-804	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	353	-0-	-767	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	868	N	274	-0-	-594	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	675	-0-	-375	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	760	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

10	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	864	-0-	-686	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

10	310	N	260	-0-	-50	-0-	259	3	1	9	Y	1					12
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					13
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	239	3	2	9	Y	2					15
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3	9	Y	3					18
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					22
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	Y	5					27

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

10	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

10	4433	X	3402	-0-	-1031	-0-	3402	3			N	-0-					24
11	4980	X	2355	-0-	-2625	-0-	2355	3			N	-0-					24
12	5518	X	2386	-0-	-3132	-0-	2386	3			N	-0-					24
01	5518	X	3792	-0-	-1726	-0-	3788	3	4	9	N	4					28
02	4984	X	3696	-0-	-1288	-0-	3693	3	3	9	N	3					31
03	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	N	1					32

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					24
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					24
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					24
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4					28
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					32
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1					33

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					1
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					1
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					1
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					32
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					32
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					32
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					32
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-					32
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					32

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					146
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					146
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					146
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			146
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	550	3			N	-0-					146
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					31
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					31
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					31
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					31
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					31

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296

PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1997	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	90	1	1941	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1705	N	295	-0-	-1410	-0-	18	1	265	2	Y	11	13	1			2
							12	9									

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	112	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4857	106	1	2219	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	6831	122	1	1850	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	52	1	1113	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	26	1	562	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	DLQ G-10		840	-0-	840	1438	38	1	792	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
03	DLQ G-10		409	-0-	409	1847	25	1	380	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

PAGE D WELL #: 6 RRCID -> 042695 COMPL. DATE 10/10/1967 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	31	1	689	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	49	1	1050	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1550	N	997	-0-	-553	-0-	44	1	951	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	68	1	1028	2	N	2	2	1			1
							2	9									

PAGE D WELL #: 4 RRCID -> 140407 COMPL. DATE 10/27/1991 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2					39
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					40
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2					42
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					45
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5					50
03	1085	N	859	-0-	-226	-0-	853	2	6	9	N	5					55

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-					130
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	6	1	169	2	N	-0-					130
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					130
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					130
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					130
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					120

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2819	3	14	9	N	13					81
11	2730	N	2436	-0-	-294	-0-	2411	3	25	9	N	23					104
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2864	3	22	9	N	20					124
01	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2676	3	23	9	N	21					145
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	3	37	9	N	34					179
03	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2176	3	29	9	N	26					205

OXY USA INC. 630591
PAGE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 055663 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					22
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					22
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					22
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					22
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	3			N	-0-					22
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 2 RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 8/30/2012

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
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-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
10	1395	N	1114	-0-	-281 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	53	1	6	3	N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	53	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9125	-0-	-578	-0-	9114	2	11	9	N	10					80
11	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8439	2	17	9	N	15					95
12	9455	X	8883	-0-	-572	-0-	8837	2	46	9	N	42					137
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8899	2	47	9	N	43					180
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	2	73	9	N	66	207	1			39
03	9052	X	8826	-0-	-226	-0-	8801	2	25	9	N	23					62

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	295	1	3369	3	Y	-0-					170
11	3630	X	3004	-0-	-626	-0-	189	1	2815	3	Y	-0-					170
12	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	208	1	3008	3	Y	-0-					170
01	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	205	1	2908	3	Y	-0-					170
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	187	1	2620	3	Y	-0-					170
03	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	217	1	2952	3	Y	-0-					170

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	3	Y	-0-					161
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	3	Y	-0-					161
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	Y	-0-					161
01	1147 N	782	-0-	-365	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					161
02	1540 N	1073	-0-	-467	-0-	72	1	1001	3	Y	-0-					161
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	-0-					161

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

10	244 N	114	-0-	-130	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					6
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					6
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					6
01	INC G-10	109	-0-	109	109	7	1	102	3	Y	-0-					6
02	INC G-10	99	-0-	99	208	7	1	92	3	Y	-0-					6
*03	323 N	115	-0-	-208	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					6

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	31					84
						34	9									
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	81					165
						89	9									
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	847	3	N	83	178	1			70
						91	9									
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	N	56					126
						62	9									
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	867	3	N	44					170
						48	9									
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	N	57	175	1			52
						63	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					84
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	N	33					139
							36	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	14					153
							15	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	53					206
							58	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	N	9					215
							10	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	71	190	1			96
							78	9									
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	36	1	487	3	N	-0-					96

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	476	1	7150	2	N	-0-					117
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	557	1	6981	2	N	-0-					117
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	599	1	6484	2	N	-0-					117
01	DLQ G-10		7722	-0-	7722	7722	662	1	7060	2	N	-0-					117
02	14315	X	6593	-0-	-7722	-0-	548	1	6045	2	N	-0-					117
*03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	617	1	6769	2	N	-0-					117

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

10	527	N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	2	N	-0-					252
11	570	N	302	-0-	-268	-0-	23	1	279	2	N	-0-					252
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	39	1	425	2	N	-0-					252
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	N	-0-					252
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					252
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					252

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

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
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	153	1	2293	2	Y	184	184	1			223
							202	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-					223
12	2480	N	1298	-0-	-1182	-0-	110	1	1188	2	Y	-0-					223
01	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	178	1	1904	2	Y	-0-					223
02	4704	X	2622	-0-	-2082	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					223
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	234	1	2564	2	Y	-0-					223

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	95	1	1425	2	N	182	182	1			67
							200	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					67
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	108	1	1165	2	N	1					68
							1	9									
01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	95	1	1017	2	N	3					71
							3	9									
02	1344	N	717	-0-	-627	-0-	59	1	654	2	N	4					75
							4	9									
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	50	1	543	2	N	3					78
							3	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-					213
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	2	N	-0-					213
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	2	N	-0-					213
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	2	N	-0-					213
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	27	1	294	2	N	-0-					213
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					213

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	13884	-0-	-1430	-0-	867	1	13017	2	Y	-0-					156
11	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	1066	1	13347	2	Y	-0-					156
12	16337	X	13630	-0-	-2707	-0-	1153	1	12477	2	Y	-0-					156
01	DLQ G-10		14216	-0-	14216	14216	1218	1	12998	2	Y	-0-					156
02	27183	X	12967	-0-	-14216	-0-	1078	1	11889	2	Y	-0-					156
*03	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	1231	1	13492	2	Y	-0-					156

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	271	1	4071	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
11	4860	X	3847	-0-	-1013	-0-	284	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3425	-0-	-1411	-0-	278	1	3008	2	N	126					126
							139	9									
01	DLQ G-10		3967	-0-	3967	3967	337	1	3591	2	N	35					161
							39	9									
02	7084	X	3117	-0-	-3967	-0-	257	1	2838	2	N	20					181
							22	9									
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3068	2	N	15					196
							17	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	98	1	2238	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	2880	X	2230	-0-	-650	-0-	93	1	2125	2	Y	11	12	1			17
							12	9									
12	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	104	1	2326	2	Y	13	12	0	11	1	7
							14	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2497	2	Y	18	14	1			13
							20	9									

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	341	1	7768	2	Y	39	33	1			143
							43	9									
11	7770	X	7574	-0-	-196	-0-	316	1	7223	2	Y	32	35	1			140
							35	9									
12	8029	X	7671	-0-	-358	-0-	325	1	7255	2	Y	83	33	1			190
							91	9									
01	7750	X	7665	-0-	-85	-0-	326	1	7316	2	Y	21	28	1			183
							23	9									
02	7000	X	6958	-0-	-42	-0-	295	1	6631	2	Y	29	21	1			191
							32	9									
*03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	336	1	7431	2	Y	145	47	1			289
							160	9									

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	244	1	5553	2	Y	129	97	1			102
							142	9									
11	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	212	1	4841	2	Y	112	118	1			96
							123	9									
12	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	182	1	4058	2	Y	124	109	1			111
							136	9									
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	2	Y	100	173	1			38
							110	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	213	1	4794	2	Y	116	70	1			84
							128	9									
*03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	127	110	1			101
							140	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	45 35	1 9	1015	2	Y	32	19	1			45
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	37 28	1 9	857	2	Y	25	24	1			46
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	42 32	1 9	931	2	Y	29	22	1			53
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	40 22	1 9	902	2	Y	20	21	1			52
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	32 23	1 9	709	2	Y	21	14	1			59
*03	992	N	949	-0-	-43	-0-	40 17	1 9	892	2	Y	15	67	1			7

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
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	23 1	1 9	531	2	N	1	1	1			29
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	17 1	1 9	398	2	N	1	1	1			29
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	17 1	1 9	372	2	N	1	1	1			29
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	15 1	1 9	347	2	N	1	1	1			29
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	16 1	1 9	361	2	N	1	1	1			29
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	469	2	N	1	1	1			29

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
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53 1	1 9	1211	2	N	1	1	1			25
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	50 1	1 9	1152	2	N	1	1	1			25
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	53 1	1 9	1174	2	N	1	1	1			25
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1148	2	N	1	1	1			25
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1075	2	N	1	1	1			25
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	1144	2	N	1	1	1			25

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
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	79 14	1 9	1809	2	Y	13	10	1			10
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	72 13	1 9	1647	2	Y	12	12	1			10
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	75 13	1 9	1662	2	Y	12	11	1			11
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	2004	2	Y	10	17	1			4
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	1730	2	Y	17	9	1			12
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83 28	1 9	1830	2	Y	25	19	1			18

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

10	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	54	1	1237	2	Y	17	10	1		18
							19	9								
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2266	2	Y	12	12	1		18
							13	9								
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	124	1	2770	2	Y	15	11	1		22
							17	9								
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	113	1	2528	2	Y	9	10	1		21
							10	9								
02	2212	X	1608	-0-	-604	-0-	68	1	1528	2	Y	11	7	1		25
							12	9								
*03	2914	X	1553	-0-	-1361	-0-	66	1	1473	2	Y	13	32	1		6
							14	9								

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	97	1	2213	2	Y	3	2	1		15
							3	9								
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	88	1	2022	2	Y	3	2	1		16
							3	9								
12	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	82	1	1831	2	Y	3	2	1		17
							3	9								
01	INC G-10		2135	-0-	2135	2135	91	1	2042	2	Y	2	2	1		17
							2	9								
02	INC G-10		1485	-0-	1485	3620	63	1	1419	2	Y	3	1	1		19
							3	9								
*03	INC G-10		2115	-0-	2115	5735	91	1	2018	2	Y	5	2	1		22
							6	9								

UNIVERSITY 32 WELL #: 4 RRCID -> 164878 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11137 - 11155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 N	633	-0-	-204	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			12
						1	9									
11	690 N	499	-0-	-191	-0-	21	1	476	2	Y	2	1	1			13
						2	9									
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	24	1	537	2	Y	1	1	1			13
						1	9									
01	INC G-10	738	-0-	738	738	31	1	705	2	Y	2	1	1			14
						2	9									
02	INC G-10	617	-0-	617	1355	26	1	590	2	Y	1	1	1			14
						1	9									
*03	INC G-10	734	-0-	734	2089	32	1	699	2	Y	3	1	1			16
						3	9									

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2504	2	Y	17	10	1			18
						19	9									
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	12	12	1			18
						13	9									
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	2	Y	15	11	1			22
						17	9									
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	43	1	955	2	Y	9	10	1			21
						10	9									
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-	32	1	717	2	Y	6	5	1			22
						7	9									
*03	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	50	1	1107	2	Y	2	23	1			1
						2	9									

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

10	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	50	1	1129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	44	1	1005	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	48	1	1070	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	INC G-10	1101	-0-	1101	1101	47	1	1053	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2118	43	1	972	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*03	INC G-10	1078	-0-	1078	3196	47	1	1030	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1719	2	Y	2	1	1			9
						2	9									
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-	1	1			8
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	3	1	1			10
						3	9									
01	INC G-10	1868	-0-	1868	1868	80	1	1787	2	Y	1	1	1			10
						1	9									
02	INC G-10	1706	-0-	1706	3574	73	1	1632	2	Y	1	1	1			10
						1	9									
*03	INC G-10	1887	-0-	1887	5461	81	1	1803	2	Y	3	1	1			12
						3	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	94	1			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	113	1			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	1			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	100	1			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	67	1			46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	105	1			54

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	1	1	1			84
						1	9									
11	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	57	1	1316	2	N	6	1	1			89
						7	9									
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	1	1	1			89
						1	9									
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1	1			89
						1	9									
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	1	1	1			89
						1	9									
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	N	57	4	1			142
						63	9									

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

10	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	151	1	3446	2	N	39	19	1			105
						43	9									
11	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	139	1	3187	2	N	30	24	1			111
						33	9									
12	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	143	1	3191	2	N	42	22	1			131
						46	9									
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	141	1	3169	2	N	28	21	1			138
						31	9									
02	3080 X	3051	-0-	-29	-0-	128	1	2883	2	N	36	16	1			158
						40	9									
*03	3410 X	3378	-0-	-32	-0-	144	1	3197	2	N	34	30	1			162
						37	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	119	1	2709	2	N	58	49	1			62
						64	9									
11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	111	1	2547	2	N	38	46	1			54
						42	9									
12	2821 N	2694	-0-	-127	-0-	115	1	2562	2	N	15	19	1			50
						17	9									
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	115	1	2591	2	N	13	10	1			53
						14	9									
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2323	2	N	12	9	1			56
						13	9									
*03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2516	2	N	15	13	1			58
						17	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	195	1	4442	2	N	31	54	1			188
							34	9									
11	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	153	1	3504	2	N	21	23	1			186
							23	9									
12	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	157	1	3510	2	N	33	15	1			204
							36	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	174	1	3910	2	N	8	10	1			202
							9	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3704	2	N	20	7	1			215
							22	9									
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1	3875	2	N	20	191	0	11	1	33
							22	9									

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

10	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					1
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					1
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					1
*03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	71	-0-	-208	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

10	28954	X	27746	-0-	-1208	-0-	1164	1	26501	2	N	74					215
							81	9									
11	27720	X	25791	-0-	-1929	-0-	1077	1	24637	2	N	70	178	1			107
							77	9									
12	28427	X	25573	-0-	-2854	-0-	1094	1	24394	2	N	77					184
							85	9									
01	25575	X	24811	-0-	-764	-0-	1055	1	23675	2	N	74	181	0			77
							81	9									
02	23100	X	21304	-0-	-1796	-0-	903	1	20306	2	N	86					163
							95	9									
*03	25575	X	22197	-0-	-3378	-0-	955	1	21161	2	N	74					237
							81	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					84
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018	2			Y	-0-					84
12	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1233	2	9	9	Y	8					92
01	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147	2			Y	-0-					92
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12					104
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2273	2	51	9	Y	46					150

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
10	6045 X	5822	-0-	-223	-0-	5807	2	15	9	N	14					181
11	5730 X	3592	-0-	-2138	-0-	3592	2			N	-0-					181
12	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	4174	2			N	-0-					181
01	5828 X	4170	-0-	-1658	-0-	4162	2	8	9	N	7					188
02	5264 X	3596	-0-	-1668	-0-	3582	2	14	9	N	13	184	1			17
03	5828 X	3806	-0-	-2022	-0-	3806	2			N	-0-					17

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					146
11	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	2			N	-0-					146
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					146
01	3100 N	3578	-0-	478	478	3570	2	8	9	N	7					153
02	2800 N	3087	-0-	287	765	3087	2			N	-0-					153
*03	3100 N	3189	-0-	89	854	3189	2			N	-0-					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

10	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	315	1	3598	3	N	22	191	1			69
						24	9									
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	293	1	4366	3	N	43					112
						47	9									
12	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	291	1	4217	3	N	-0-					112
01	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	254	1	3598	3	N	-0-					112
02	4396 X	3596	-0-	-800	-0-	240	1	3356	3	N	-0-					112
03	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	288	1	3927	3	N	-0-					112

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	356	1	4069	3	N	20					137
						22	9									
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	273	1	4066	3	N	19					156
						21	9									
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	300	1	4352	3	N	-0-					156
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	277	1	3924	3	N	84	172	1			68
						92	9									
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	237	1	3305	3	N	-0-					68
*03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	314	1	4282	3	N	-0-					68

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

10	5177 X	2580	-0-	-2597	-0-	205	1	2344	3	N	28					154
						31	9									
11	5010 X	4260	-0-	-750	-0-	258	1	3839	3	N	148					302
						163	9									
12	4805 X	3840	-0-	-965	-0-	248	1	3589	3	N	3					305
						3	9									
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	208	1	2945	3	N	-0-					305
02	2716 X	2146	-0-	-570	-0-	143	1	2003	3	N	-0-					305
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	332	1	4522	3	N	-0-					305

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	172	1	1967	3	N	-0-					218
11	2130	N	1920	-0-	-210	-0-	120	1	1794	3	N	5					223
							6	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	139	1	2017	3	N	-0-					223
01	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	110	1	1562	3	N	4	180	1			47
							4	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	120	1	1676	3	N	-0-					47
03	2170	N	1521	-0-	-649	-0-	104	1	1417	3	N	-0-					47

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

10	899	N	452	-0-	-447	-0-	35	1	405	3	N	11					70
							12	9									
11	900	N	122	-0-	-778	-0-	7	1	105	3	N	9					79
							10	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	8					87
							9	9									
01	465	N	99	-0-	-366	-0-	6	1	86	3	N	6					93
							7	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	2					95
							2	9									
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	6					101
							7	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
MITCHELL WELL #: 3301 RRCID -> 167615 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7960 - 8351

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	56	177	1			23
							62	9									
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	96	2	N	6					29
							7	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	10					39
							11	9									
*01	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	87	2	N	5					44
							6	9									
*02	196	N	100	-0-	-96	-0-	7	1	86	2	N	6					50
							7	9									
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	104	2	N	15					65
							17	9									

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					218
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	16	1	207	2	N	-0-					218
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	67	1	725	2	N	-0-					218
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	N	-0-					218
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					218
03	806	N	487	-0-	-319	-0-	41	1	446	2	N	-0-					218

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					110
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					110
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					110
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					110
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					110
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					110

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
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	27	1	618	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	23	1	520	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
01	INC G-10	1374	-0-	1374	1374	59	1	1314	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	INC G-10	1477	-0-	1477	2851	63	1	1412	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
*03	INC G-10	1171	-0-	1171	4022	51	1	1119	2	Y	1	1	1			5
						1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	49	1	1108	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	1209 N	970	-0-	-239	-0-	42	1	926	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
01	INC G-10	1230	-0-	1230	1230	52	1	1176	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
02	INC G-10	996	-0-	996	2226	42	1	952	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
*03	INC G-10	1186	-0-	1186	3412	51	1	1134	2	Y	1	1	1			6
						1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	2	Y	-0-					1
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	55	1	1262	2	Y	-0-					1
12	1333 N	911	-0-	-422	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					1
01	1302 N	861	-0-	-441	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					1
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					1
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	48	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	INC G-10		767	-0-	767	767	33	1	733	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1400	-0-	1400	2167	60	1	1339	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	INC G-10		1131	-0-	1131	3298	49	1	1081	2	Y	1	1	1			2
							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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	26	1	588	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	27	1	594	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
01	INC G-10		654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	INC G-10		589	-0-	589	1243	25	1	563	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*03	INC G-10		634	-0-	634	1877	27	1	605	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	861	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	Y	2	1	1			42
							2	9									
01	INC G-10		855	-0-	855	855	36	1	818	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
02	INC G-10		798	-0-	798	1653	34	1	763	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
*03	INC G-10		879	-0-	879	2532	38	1	840	2	Y	1	1	1			42
							1	9									

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					10
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					10
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					10
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					10
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					10
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					4

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	68	1	1543	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1530	N	805	-0-	-725	-0-	34	1	770	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	INC G-10		1235	-0-	1235	1235	53	1	1179	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
02	INC G-10		1500	-0-	1500	2735	64	1	1435	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*03	INC G-10		1572	-0-	1572	4307	68	1	1503	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	N	-0-					59
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	71	1	1632	2	N	-0-					59
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	-0-					59
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	2	N	-0-					59
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	N	-0-					59
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	2	N	2	1	1			60
							2	9									

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	70	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	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
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	INC G-10		1674	-0-	1674	1674	71	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1545	-0-	1545	3219	66	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	INC G-10		1555	-0-	1555	4774	67	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1567	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	61	1	1403	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	63	1	1402	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	INC G-10		1477	-0-	1477	1477	63	1	1413	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1420	-0-	1420	2897	60	1	1358	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*03	INC G-10		1470	-0-	1470	4367	63	1	1404	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	32	1	731	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	28	1	642	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	27	1	611	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	INC G-10		657	-0-	657	657	28	1	629	2	Y	-0-	1	1			1
02	INC G-10		591	-0-	591	1248	25	1	564	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	INC G-10		601	-0-	601	1849	26	1	574	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	-0-					58
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	N	-0-					58
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	N	-0-					58
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					58
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					58
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-					58

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	687	-0-	-584	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	62	1	1416	2	Y	15	6	1			51
							17	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	Y	27	18	1			60
							30	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	Y	27	21	1			66
							30	9									
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	55	1	1245	2	Y	20	14	1			72
							22	9									
*03	1581	N	167	-0-	-1414	-0-	7	1	159	2	Y	1	9	1			64
							1	9									

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					1
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					1
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					1
*03	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	47	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	928	-0-	-219	-0-	40	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	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
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	105	1	2380	2	Y	181	240	1			128
							199	9									
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	2	Y	55	114	1			69
							61	9									
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	104	1	2316	2	Y	71	89	1			51
							78	9									
01	2325	N	885	-0-	-1440	-0-	36	1	802	2	Y	43	52	1			42
							47	9									
02	2100	N	534	-0-	-1566	-0-	21	1	478	2	Y	32	27	1			47
							35	9									
*03	2325	N	761	-0-	-1564	-0-	33	1	728	2	Y	-0-	14	1			33

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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					14
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					14
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	55	1	1234	2	N	-0-					14
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					14
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	42	1	947	2	N	-0-					14
*03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					14

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
10	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	162	1	3697	2	Y	129	97	1			100
							142	9									
11	4170	X	3249	-0-	-921	-0-	131	1	2995	2	Y	112	118	1			94
							123	9									
12	4309	X	3325	-0-	-984	-0-	137	1	3050	2	Y	125	109	1			110
							138	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	77	158	1			29
							85	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	117	64	1			82
							129	9									
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	179	1	3965	2	Y	127	110	1			99
							140	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	INC G-10		932	-0-	932	932	40	1	891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC G-10		190	-0-	190	1122	8	1	180	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	INC G-10		1358	-0-	1358	2480	59	1	1298	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

10	992	N	252	-0-	-740	-0-	11	1	241	2	N	-0-					69
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					69
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2089	2	N	-0-					69
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-					69
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	2	N	7	1	1			75
							8	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	46	1	1056	2	N	6	5	1			88
							7	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	39	1	891	2	N	6	6	1			88
							7	9									
12	1023	N	692	-0-	-331	-0-	29	1	640	2	N	21	5	1			104
							23	9									
01	930	N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	5	1			103
							4	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	974	2	N	3	3	1			103
							3	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	1	2	1			102
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	741	-0-	-251	-0-	31	1	709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	INC G-10		909	-0-	909	909	39	1	869	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		630	-0-	630	1539	27	1	601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	INC G-10		1142	-0-	1142	2681	49	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

10	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

10	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	89	1	1596	2	Y	12	10	1			44
							13	9									
11	2130	N	1723	-0-	-407	-0-	89	1	1622	2	Y	11	12	1			43
							12	9									
12	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	102	1	1872	2	Y	11	11	1			43
							12	9									
01	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	9	1			40
							7	9									
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	71	1	1382	2	Y	10	7	1			43
							11	9									
*03	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	62	1	1207	2	Y	17	15	1			45
							19	9									

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	INC G-10		840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	INC G-10		686	-0-	686	1526	29	1	655	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	INC G-10		1024	-0-	1024	2550	44	1	979	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

10	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	351	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	13	1	303	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	14	1	305	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	INC G-10		313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC G-10		481	-0-	481	794	20	1	459	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	INC G-10		447	-0-	447	1241	19	1	427	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

10	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	5	1	1			14
							6	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	17	1	378	2	Y	11	1	1			26
							12	9									
01	INC G-10		426	-0-	426	426	18	1	404	2	Y	4	1	1			29
							4	9									
02	INC G-10		430	-0-	430	856	18	1	405	2	Y	6	1	1			34
							7	9									
*03	INC G-10		483	-0-	483	1339	21	1	459	2	Y	3	1	1			36
							3	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	846	-0-	-22	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

10	899	N	852	-0-	-47	-0-	36	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	31	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	705	-0-	-39	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	239	-0-	-164	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	1	1	1			15
						1	9									
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	N	5	3	1			17
						6	9									
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	2	N	5	5	1			17
						6	9									
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	4	5	1			16
						4	9									
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	5	4	1			17
						6	9									
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	2	N	3	4	1			16
						3	9									

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	43	1	974	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
01	INC G-10	898	-0-	898	898	38	1	859	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	INC G-10	813	-0-	813	1711	35	1	776	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
*03	INC G-10	1172	-0-	1172	2883	51	1	1120	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

10	620 N	575	-0-	-45	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					5
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					5
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-					5
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					5
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					5
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	50	1	1143	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
11	1260 N	779	-0-	-481	-0-	33	1	745	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
12	1302 N	767	-0-	-535	-0-	33	1	733	2	Y	1	5	1			2
						1	9									
01	INC G-10	744	-0-	744	744	32	1	711	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	INC G-10	666	-0-	666	1410	28	1	637	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*03	INC G-10	750	-0-	750	2160	32	1	718	2	Y	-0-					2

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	INC G-10		1588	-0-	1588	1588	68	1	1519	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1451	-0-	1451	3039	62	1	1387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	INC G-10		1088	-0-	1088	4127	47	1	1040	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					2
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					2
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					2
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					2
*03	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					2

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					27
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2					29
							2	9									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	37	25	1			41
							41	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	12	1			29
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					29

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	53	1	1219	2	Y	18	12	1			27
							20	9									
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	56	1	1241	2	Y	18	11	1			34
							20	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	15	10	1			39
							17	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	13	7	1			45
							14	9									
*03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	48	1	1054	2	Y	15	11	1			49
							17	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	INC G-10		1612	-0-	1612	1612	69	1	1542	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	INC G-10		1277	-0-	1277	2889	54	1	1221	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	INC G-10		1341	-0-	1341	4230	58	1	1282	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
*03	713 N	612	-0-	-101	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	660	-0-	-425	-0-	28	1	630	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	25	1	560	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
01	INC G-10	462	-0-	462	462	20	1	441	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
02	INC G-10	640	-0-	640	1102	27	1	612	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
*03	INC G-10	596	-0-	596	1698	26	1	567	2	Y	3	1	1			8
						3	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
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	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
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					1
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-					1
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					1
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					1

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
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	115	1	2625	2	Y	24	19	1			49
							26	9									
11	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	92	1	2100	2	Y	23	24	1			48
							25	9									
12	3162	X	2153	-0-	-1009	-0-	91	1	2031	2	Y	28	50	1			26
							31	9									
01	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	91	1	2046	2	Y	9	16	1			19
							10	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	120	1	2653	2	Y	23	20	1			32
							25	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
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	32	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	INC G-10		1211	-0-	1211	1211	52	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1104	-0-	1104	2315	47	1	1055	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	INC G-10		1207	-0-	1207	3522	52	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2272	2	Y	-0-					-0-
12	2666 N	2345	-0-	-321	-0-	101	1	2244	2	Y	-0-					-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*03	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	96	1	2116	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	Y	-0-					-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	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
10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	65	1	1472	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
11	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	58	1	1328	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
12	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	59	1	1309	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
01	INC G-10	1506	-0-	1506	1506	64	1	1441	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
02	INC G-10	1288	-0-	1288	2794	55	1	1231	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
*03	INC G-10	1440	-0-	1440	4234	62	1	1376	2	Y	2	1	1			7
						2	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					10
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					10
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	Y	-0-					10
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1398	2	Y	-0-					10
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1448	2	Y	-0-					10
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1352	2	Y	12	10	1			10
						13	9									
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	15	12	1			13
						17	9									
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	Y	14	11	1			16
						15	9									
01	1240 N	805	-0-	-435	-0-	34	1	758	2	Y	12	10	1			18
						13	9									
02	896 N	522	-0-	-374	-0-	22	1	493	2	Y	6	5	1			19
						7	9									
*03	1147 N	588	-0-	-559	-0-	25	1	562	2	Y	1	3	1			17
						1	9									

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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	15	10	1			37
							17	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	15	12	1			40
							17	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1819	2	Y	16	11	1			45
							18	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	14	10	1			49
							15	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	Y	16	7	1			58
							18	9									
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	27	11	1			74
							30	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	INC G-10		674	-0-	674	674	29	1	643	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	INC G-10		766	-0-	766	1440	33	1	731	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*03	INC G-10		1227	-0-	1227	2667	53	1	1173	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1322	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

10	806	N	799	-0-	-7	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					1
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					1
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					1
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					1
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	78	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	INC G-10		1147	-0-	1147	1147	49	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		538	-0-	538	1685	23	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	INC G-10		1043	-0-	1043	2728	45	1	996	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	34	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	381	-0-	-291	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	481	-0-	-263	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

10	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	671	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	INC G-10		649	-0-	649	649	28	1	620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC G-10		1032	-0-	1032	1681	44	1	986	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	INC G-10		1393	-0-	1393	3074	60	1	1332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1547	2	Y	6	5	1			16
							7	9									
11	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	45	1	1037	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
12	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	56	1	1246	2	Y	9	5	1			19
							10	9									
01	INC G-10		1325	-0-	1325	1325	56	1	1260	2	Y	8	4	1			23
							9	9									
02	INC G-10		1138	-0-	1138	2463	48	1	1083	2	Y	6	3	1			26
							7	9									
*03	INC G-10		1118	-0-	1118	3581	48	1	1064	2	Y	5	5	1			26
							6	9									

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	861	-0-	-534	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	-0-					3
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					3
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	45	1	994	2	Y	2					5
						2	9									
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	37	25	1			17
						41	9									
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-	12	1			5
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					5

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	2	1	1			48
						2	9									
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-	1	1			47
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	34	1	766	2	Y	3	1	1			49
						3	9									
01	INC G-10	804	-0-	804	804	34	1	769	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
02	INC G-10	724	-0-	724	1528	31	1	692	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
*03	INC G-10	1124	-0-	1124	2652	49	1	1074	2	Y	1	1	1			49
						1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	724	-0-	-485	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	Y	-0-					-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
*03	930 N	347	-0-	-583	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	Y	4	3	1			10
						4	9									
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2181	2	Y	3	4	1			9
						3	9									
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2324	2	Y	6	3	1			12
						7	9									
01	INC G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1	2326	2	Y	8	3	1			17
						9	9									
02	INC G-10	2235	-0-	2235	4674	95	1	2137	2	Y	3	2	1			18
						3	9									
*03	INC G-10	2389	-0-	2389	7063	103	1	2283	2	Y	3	3	1			18
						3	9									

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					37
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					37
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	27	1	593	2	Y	2					39
							2	9									
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	25	1	551	2	Y	37	25	1			51
							41	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	22	1	503	2	Y	-0-	12	1			39
*03	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					39

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					22
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					22
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					22
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					22
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					22
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					22

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	39	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	38	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	Y	123	117	1			103
							135	9									
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	104	1	2383	2	Y	113	118	1			98
							124	9									
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	141	148	1			91
							155	9									
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	120	1	2691	2	Y	86	105	1			72
							95	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	115	1	2595	2	Y	107	70	1			109
							118	9									
*03	3100	N	3254	-0-	154	182	134	1	2975	2	Y	132	110	1			131
							145	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	99	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	91	1	2024	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	90	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	2	Y	13	11	1			10
							14	9									

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

10	5177	X	2778	-0-	-2399	-0-	114	1	2597	2	Y	61	49	1			114
							67	9									
11	3600	X	2491	-0-	-1109	-0-	102	1	2326	2	Y	57	59	1			112
							63	9									
12	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	105	1	2331	2	Y	71	120	1			63
							78	9									
01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	100	1	2235	2	Y	39	50	1			52
							43	9									
02	2240	X	2077	-0-	-163	-0-	86	1	1933	2	Y	53	34	1			71
							58	9									
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	117	1	2585	2	Y	66	55	1			82
							73	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

10	403	N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					1
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	111	1	2529	2	N	12	10	1			43
							13	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2148	2	N	11	12	1			42
							12	9									
12	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	43	1	949	2	N	11	11	1			42
							12	9									
01	2015	N	809	-0-	-1206	-0-	34	1	771	2	N	4	7	1			39
							4	9									
02	1820	N	1037	-0-	-783	-0-	44	1	992	2	N	1	2	1			38
							1	9									
*03	992	N	989	-0-	-3	-0-	43	1	945	2	N	1	1	1			38
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	88	1	2010	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	11	12	1			22
							12	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	9	9	1			22
							10	9									
01	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	61	1	1374	2	Y	10	28	1			4
							11	9									
02	1820	N	1295	-0-	-525	-0-	55	1	1228	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
*03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	61	1	1345	2	Y	13	11	1			10
							14	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	INC G-10		654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		622	-0-	622	1276	26	1	594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	INC G-10		652	-0-	652	1928	28	1	623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2979	2	Y	14	10	1			39
							15	9									
11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	107	1	2453	2	Y	16	12	1			43
							18	9									
12	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	125	1	2788	2	Y	16	11	1			48
							18	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	Y	14	10	1			52
							15	9									
02	2800	X	2642	-0-	-158	-0-	112	1	2512	2	Y	16	7	1			61
							18	9									
*03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	109	1	2408	2	Y	27	11	1			77
							30	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	75	1	1702	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	85	1	1942	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2119	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
01	INC G-10		1835	-0-	1835	1835	78	1	1753	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
02	INC G-10		2071	-0-	2071	3906	88	1	1969	2	Y	13	5	1			16
							14	9									
*03	INC G-10		1565	-0-	1565	5471	67	1	1481	2	Y	15	11	1			20
							17	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

10	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	46	1	1041	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	44	1	1018	2	Y	18	12	1			19
							20	9									
12	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	55	1	1218	2	Y	18	11	1			26
							20	9									
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	46	1	1025	2	Y	15	10	1			31
							17	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	13	7	1			37
							14	9									
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	15	11	1			41
							17	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

10	248	N	125	-0-	-123	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	2	Y	15	10	1			22
							17	9									
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	54	1	1242	2	Y	17	12	1			27
							19	9									
12	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	61	1	1368	2	Y	18	11	1			34
							20	9									
01	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	61	1	1375	2	Y	15	10	1			39
							17	9									
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	48	1	1087	2	Y	14	7	1			46
							15	9									
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	14	11	1			49
							15	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	73	1	1665	2	Y	25	19	1			21
							28	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	2	Y	23	24	1			20
							25	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	Y	25	22	1			23
							28	9									
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	71	1	1599	2	Y	21	36	1			8
							23	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	70	1	1569	2	Y	23	14	1			17
							25	9									
*03	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	76	1	1681	2	Y	25	22	1			20
							28	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					1
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					1
12	1085	N	788	-0-	-297	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					1
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					1
*03	775	N	621	-0-	-154	-0-	27	1	592	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	40	1	905	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	INC G-10		1012	-0-	1012	1012	43	1	968	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	INC G-10		994	-0-	994	2006	42	1	950	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	INC G-10		1122	-0-	1122	3128	48	1	1073	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

10	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					1
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					1
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	INC G-10		946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	INC G-10		942	-0-	942	1888	40	1	902	2	Y	-0-					5
*03	INC G-10		1055	-0-	1055	2943	46	1	1009	2	Y	-0-					5

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

10	868	N	699	-0-	-169	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					3
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					3
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					3
01	868	N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					3
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					3
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

10	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	59	1	1357	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	61	1	1367	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	INC G-10		1393	-0-	1393	1393	59	1	1333	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	INC G-10		1039	-0-	1039	2432	44	1	993	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*03	INC G-10		1525	-0-	1525	3957	66	1	1458	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

10	1550	N	153	-0-	-1397	-0-	6	1	146	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	50	1	1144	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	52	1	1157	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	INC G-10		1622	-0-	1622	1622	69	1	1552	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1111	-0-	1111	2733	47	1	1063	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	INC G-10		1252	-0-	1252	3985	54	1	1197	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	48	1	1088	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	44	1	1007	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	45	1	999	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
01	INC G-10	1026	-0-	1026	1026	44	1	980	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
02	INC G-10	935	-0-	935	1961	40	1	894	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
*03	INC G-10	1048	-0-	1048	3009	45	1	1001	2	Y	2	1	1			6
						2	9									

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	Y	-0-					14
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					14
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					14
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					14
02	672 N	529	-0-	-143	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					14
*03	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					14

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

10	465 N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					6
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					6
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					6
01	434 N	235	-0-	-199	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					6
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					6
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

10	713 N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
*03	682 N	372	-0-	-310	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	40	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					31
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	43	1	984	2	Y	-0-					31
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					31
01	INC G-10	1016	-0-	1016	1016	43	1	973	2	Y	-0-					31
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2033	43	1	972	2	Y	2					33
						2	9									
*03	INC G-10	2077	-0-	2077	4110	89	1	1981	2	Y	6					39
						7	9									

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
12	1426 N	746	-0-	-680	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
01	INC G-10	1299	-0-	1299	1299	60	1	1238	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
02	INC G-10	1132	-0-	1132	2431	55	1	1073	2	Y	4	2	1			27
						4	9									
*03	INC G-10	1193	-0-	1193	3624	58	1	1123	2	Y	11	9	1			29
						12	9									

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	27	1	615	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
01	INC G-10	1327	-0-	1327	1327	57	1	1269	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2431	47	1	1055	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
*03	INC G-10	1006	-0-	1006	3437	43	1	962	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	1	2	1			12
						1	9									
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1	1			12
						1	9									
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	Y	2	1	1			13
						2	9									
01	INC G-10	1561	-0-	1561	1561	67	1	1493	2	Y	1	1	1			13
						1	9									
02	INC G-10	1421	-0-	1421	2982	60	1	1359	2	Y	2	1	1			14
						2	9									
*03	INC G-10	1439	-0-	1439	4421	62	1	1376	2	Y	1	1	1			14
						1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	173	1	3941	2	Y	12	10	1			18
							13	9									
11	3990	X	2981	-0-	-1009	-0-	124	1	2840	2	Y	15	12	1			21
							17	9									
12	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	104	1	2326	2	Y	13	11	1			23
							14	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	2	Y	13	10	1			26
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	11	7	1			30
							12	9									
*03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	186	1	4111	2	Y	12	11	1			31
							13	9									

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	158	1	3604	2	Y	23	20	1			44
							25	9									
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	144	1	3306	2	Y	31	24	1			51
							34	9									
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	169	1	3760	2	Y	27	22	1			56
							30	9									
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	156	1	3495	2	Y	26	21	1			61
							29	9									
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	147	1	3304	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
*03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	148	1	3278	2	Y	25	22	1			71
							28	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	166	1	3775	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	4380	X	4176	-0-	-204	-0-	175	1	4000	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	173	1	3859	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	INC	G-10	3960	-0-	3960	3960	169	1	3789	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	INC	G-10	3509	-0-	3509	7469	149	1	3358	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
*03	INC	G-10	3814	-0-	3814	11283	165	1	3648	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	106	1	2412	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
12	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	85	1	1888	2	Y	6	4	1			16
							7	9									
01	INC	G-10	2181	-0-	2181	2181	93	1	2077	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	INC	G-10	2078	-0-	2078	4259	88	1	1981	2	Y	8	7	1			18
							9	9									
*03	INC	G-10	2035	-0-	2035	6294	87	1	1935	2	Y	12	11	1			19
							13	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	492	-0-	-283	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	499	-0-	-121	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	159	1	3624	2	Y	14	10	1			22
							15	9									
11	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	152	1	3467	2	Y	18	12	1			28
							20	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	2	Y	18	11	1			35
							20	9									
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	164	1	3679	2	Y	15	10	1			40
							17	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3398	2	Y	13	7	1			46
							14	9									
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	168	1	3724	2	Y	15	11	1			50
							17	9									

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					83
11	690	N	546	-0-	-144	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					83
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					83
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					83
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					83
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					83

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	114	1	2047	2	Y	12	10	1			44
							13	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	10	12	1			42
							11	9									
12	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	102	1	1880	2	Y	11	11	1			42
							12	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	9	10	1			41
							10	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	8	7	1			42
							9	9									
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2385	2	Y	12	11	1			43
							13	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	47	1	1065	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
01	INC G-10	1262	-0-	1262	1262	54	1	1207	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
02	INC G-10	1452	-0-	1452	2714	62	1	1389	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
*03	INC G-10	1501	-0-	1501	4215	65	1	1435	2	Y	1	1	1			5
						1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

10	5208 X	913	-0-	-4295	-0-	33	1	748	2	Y	120	97	1			177
						132	9									
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	252	1	5770	2	Y	108	118	1			167
						119	9									
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	264	1	5887	2	Y	125	116	0	109	1	67
						138	9									
01	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	208	1	4673	2	Y	96	105	1			58
						106	9									
02	5544 X	4014	-0-	-1530	-0-	166	1	3740	2	Y	98	70	1			86
						108	9									
*03	6138 X	4564	-0-	-1574	-0-	191	1	4235	2	Y	125	110	1			101
						138	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	78	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	40	-0-	40	118	2	1	38	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	84	1	1927	2	Y	11	12	1			17
							12	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	68	1	1520	2	Y	13	12	0	11	1	7
							14	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	1959	2	Y	49	29	1			53
							54	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	Y	35	35	1			53
							39	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	Y	44	33	1			64
							48	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	30	31	1			63
							33	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	2	Y	31	21	1			73
							34	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	Y	42	96	1			19
							46	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2232	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	124	1	2769	2	Y	6	11	0	5	1	4
							7	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	110	1	2473	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*03	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	81	1	1803	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-					21
11	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	69	1	1249	2	Y	-0-					21
12	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					21
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					21
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					21
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	91	1	2071	2	Y	13	12	1			23
							14	9									
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	3153	2	Y	11	12	1			22
							12	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	142	1	3164	2	Y	12	16	0	11	1	7
							13	9									
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	116	1	2613	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2660	X	2464	-0-	-196	-0-	104	1	2349	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*03	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	112	1	2473	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	46	1	375	2	N	-0-					45
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					45
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-					45
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	2	N	-0-					45
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	40	1	313	2	N	-0-					45
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	2	N	-0-					45

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

10	310	N	246	-0-	-64	-0-	27	1	219	2	N	-0-					24
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-					24
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	N	-0-					24
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					24
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	N	-0-					24
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	25	1	201	2	N	-0-					24

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	-0-					27
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	N	-0-					27
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	2	N	-0-					27
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	60	1	508	2	N	-0-					27
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	55	1	431	2	N	-0-					27
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	-0-					27

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	157	1	1292	2	N	-0-					100
11	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	117	1	1039	2	N	-0-					100
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	N	-0-					100
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	2	N	-0-					100
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	-0-					100
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	155	1	1242	2	N	-0-					100

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

10	899	N	727	-0-	-172	-0-	79	1	648	2	N	-0-					21
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	74	1	658	2	N	-0-					21
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	89	1	747	2	N	-0-					21
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					21
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	N	-0-					21
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	82	1	655	2	N	-0-					21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					63
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	28	1	250	2	N	-0-					63
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-					63
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	2	N	-0-					63
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	27	1	209	2	N	-0-					63
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	2	N	-0-					63

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					65
11	2850	N	2322	-0-	-528	-0-	236	1	2086	2	N	-0-					65
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	216	1	1804	2	N	-0-					65
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	206	1	1761	2	N	-0-					65
02	2156	N	1603	-0-	-553	-0-	180	1	1399	2	N	22					87
							24	9									
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	213	1	1710	2	N	-0-					87

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	31	1			7
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					9
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	586	2	10	9	Y	9					18
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5					23
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					25
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					27

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	361	1	4506	2	Y	-0-					20
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	232	1	4482	2	Y	-0-					20
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	245	1	2634	2	Y	-0-					20
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	Y	-0-					20
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3638	2	Y	-0-					20
*03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	303	1	3721	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
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	-0-					17
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					17
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	80	1	855	2	Y	-0-					17
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	Y	-0-					17
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					17
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	Y	-0-					17

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
10	5239	X	2827	-0-	-2412	-0-	209	1	2618	2	Y	-0-					18
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	134	1	2578	2	Y	-0-					18
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	505	1	5431	2	Y	-0-					18
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	152	1	4358	2	Y	-0-					18
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	194	1	3775	2	Y	-0-					18
*03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					18

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	30	1			10
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					12
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9					21
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	721	2	6	9	Y	5					26
02	812	N	612	-0-	-200	-0-	610	2	2	9	Y	2					28
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	785	2	2	9	Y	2					30

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

10	496	N	448	-0-	-48	-0-	442	2	6	9	Y	5	31	1			8
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					9
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9					18
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					23
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					25
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	419	2	3	9	Y	3					28

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

10	682	N	587	-0-	-95	-0-	580	2	7	9	Y	6	30	1			8
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					9
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	595	2	11	9	Y	10					19
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4					23
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					26
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	407	2	2	9	Y	2					28

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

10	1178	N	717	-0-	-461	-0-	711	2	6	9	Y	5	31	1			9
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	Y	10					20
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4					24
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	598	2	3	9	Y	3					27
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					30

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1			10
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					12
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9					21
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5					26
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					28
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					31

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	57850	-0-	57850	57850	57769	2	81	9	N	74					74
02	STRG INJ	40180	-0-	40180	98030	40114	2	66	9	N	60					134
03	STRG INJ	4796	-0-	4796	102826	4787	2	9	9	N	8					142

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	272	-0-	-1800	-0-	16	1	3	3	Y	140	152	1			74
							99	4	154	9							
11	1110	N	995	-0-	-115	-0-	16	1	544	3	Y	121					195
							302	4	133	9							
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	989	3	162	9	Y	147	144	1			198
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	Y	71	119	1			150
							78	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1041	3	68	9	Y	62	102	1			110
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	42	1	694	3	Y	25	47	1			88
							28	9									

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	78740 X	70014	-0-	-8726	-0-	58266	2	11267	3	Y	437	490	1			66
						481	9									
11	T. A.	67771	-0-	67771	67771	53913	2	13261	3	Y	392	380	1			78
						166	4	431	9							
12	T. A.	57164	-0-	57164	124935	45630	2	11201	3	Y	303	318	1			63
						333	9									
01	193888 X	68953	-0-	-124935	-0-	54255	2	14315	3	Y	348	342	1			69
						383	9									
02	61485 X	61485	-0-	-0-	-0-	47570	2	13609	3	Y	278	268	1			79
						306	9									
*03	70920 X	70920	-0-	-0-	-0-	57479	2	13201	3	Y	218	247	1			50
						240	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

10	6634 X	6622	-0-	-12	-0-	6563	3	59	9	Y	54	68	1			7
11	6030 X	5531	-0-	-499	-0-	5483	3	48	9	Y	44	43	1			8
12	6231 X	5965	-0-	-266	-0-	5885	3	80	9	Y	73	67	1			14
01	6634 X	5192	-0-	-1442	-0-	5129	3	63	9	Y	57	60	1			11
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6691	3	74	9	Y	67	59	1			19
*03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9436	3	99	9	Y	90	88	1			21

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

10	6200 X	5345	-0-	-855	-0-	5286	3	59	9	Y	54	69	1			7
11	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4026	3	91	9	Y	83	74	1			16
12	5394 X	3748	-0-	-1646	-0-	3648	3	100	9	Y	91	89	1			18
01	5394 X	3803	-0-	-1591	-0-	3701	3	102	9	Y	93	93	1			18
02	4816 X	3299	-0-	-1517	-0-	3199	3	100	9	Y	91	83	1			26
03	5332 X	3079	-0-	-2253	-0-	2987	3	92	9	Y	84	91	1			19

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	N	42	58	1			6
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	736	3	22	9	N	20	22	1			4
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2309	3	77	9	N	70	60	1			14
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	988	3	39	9	N	35	42	1			7
02	700 N	167	-0-	-533	-0-	160	3	7	9	N	6	11	1			2
03	2046 N	94	-0-	-1952	-0-	91	3	3	9	N	3	4	1			1

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2225	3	31	9	N	28	35	1			4
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2840	3	32	9	N	29	27	1			6
12	3100 N	3242	-0-	142	142	3201	3	41	9	N	37	36	1			7
01	3100 N	4206	-0-	1106	1248	4138	3	68	9	N	62	57	1			12
02	2800 N	4120	-0-	1320	2568	4033	3	87	9	N	79	68	1			23
*03	6889 X	4321	-0-	-2568	-0-	4259	3	62	9	N	56	66	1			13

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

10	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	2875	3	58	9	N	53	63	1			7
11	3300 X	2760	-0-	-540	-0-	2701	3	59	9	N	54	51	1			10
12	2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2250	3	63	9	N	57	56	1			11
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3012	3	59	9	N	54	55	1			10
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42	40	1			12
03	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2702	3	33	9	N	30	35	1			7

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	660	3	88	9	Y	80	84	1			11
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1296	3	46	9	Y	42	45	1			8
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1299	3	62	9	Y	56	53	1			11
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1473	3	74	9	Y	67	65	1			13
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1350	3	204	9	Y	185	145	1			53
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1475	3	152	9	Y	138	159	1			32

COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	3	68	9	N	62	1	8			288
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1693	3	37	9	N	34	203	1			119
12	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1441	3	43	9	N	39					158
01	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1344	3	33	9	N	30					188
02	1624	N	1155	-0-	-469	-0-	1116	3	39	9	N	35	1	8			222
03	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1218	3	36	9	N	33	178	1			77

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

10	2604	X	844	-0-	-1760	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	296	-0-	-2224	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1883	-0-	-721	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10023	2	515	9	N	468	389	0			223
11	12630	X	8	-0-	-12622	-0-	8	2			N	-0-					223
12	13051	X	12702	-0-	-349	-0-	12192	2	510	9	N	464	196	0			491
01	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	12689	2	558	9	N	507	775	0			223
02	11788	X	4144	-0-	-7644	-0-	4086	2	58	9	N	53					276
03	12710	X	1656	-0-	-11054	-0-	1444	2	212	9	N	193	193	0			276

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
10	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	90	1	20320	2	N	193	191	0			32
						212	9									
11	15540 X	14970	-0-	-570	-0-	81	1	14660	2	N	208	188	0			52
						229	9									
12	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	88	1	17697	2	N	241	261	0			32
						265	9									
01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	17302	2	254	9	N	231	229	0			34
02	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	74	1	15156	2	N	185	173	0			46
						204	9									
*03	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	82	1	16572	2	N	180	203	0			23
						198	9									

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

10	14880 X	12532	-0-	-2348	-0-	11787	2	745	9	N	677	682	0			113
11	12630 X	12372	-0-	-258	-0-	11728	2	644	9	N	585	550	0			148
12	13051 X	12934	-0-	-117	-0-	12287	2	647	9	N	588	656	0			80
01	13051 X	12192	-0-	-859	-0-	1	1	11540	2	N	592	584	0			88
						651	9									
02	11788 X	10628	-0-	-1160	-0-	1	1	10104	2	N	475	443	0			120
						523	9									
03	12927 X	12593	-0-	-334	-0-	11867	2	726	9	N	660	695	0			85

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	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 #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 12230

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11720 - 11974

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	409683 X	409683	-0-	-0-	-0-	170	1	403250	3	Y	5694	5686	0	233	1	804
						6263	9									
11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	598	1	347696	3	Y	5246	4556	0			1494
						5771	9									
12	375577 X	375577	-0-	-0-	-0-	607	1	367920	3	Y	6409	6801	0			1102
						7050	9									
01	383167 X	383167	-0-	-0-	-0-	583	1	375791	3	Y	6175	6228	0	237	1	812
						6793	9									
02	330295 X	330295	-0-	-0-	-0-	372	1	323976	3	Y	5406	5080	0	10	8	1128
						5947	9									
*03	350842 X	350842	-0-	-0-	-0-	371	1	344624	3	Y	5315	5540	0	206	1	693
						5847	9					4	8			

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	0				1
11	1257	1257	-0-	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26	25	0				2
12	874	874	-0-	-0-	-0-	845	3	29	9	Y	26	27	0				1
01	2769	2769	-0-	-0-	-0-	2653	3	116	9	Y	105	102	0				4
02	2293	2293	-0-	-0-	-0-	2159	3	134	9	Y	122	116	0	4	8		6
*03	3100 N	9565	-0-	6465	6465	9397	3	28	4	Y	127	128	0				5
						140	9										

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 C RRCID -> 158948 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 3082 - 3187

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	2	26	9	Y	24	19	1				34
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	544	2	30	9	Y	27	19	1				42
12	775 N	125	-0-	-650	-0-	100	2	25	9	Y	23	37	1				28
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2	28	1	2	8		-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	427	241	2	29	9	Y	26	17	1				9
*03	1088 N	661	-0-	-427	-0-	629	2	32	9	Y	29	14	1	2	8		22

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 T RRCID -> 121028 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11988 - 12000

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN) //CONT.// 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					9
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					9
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-					9
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					9
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-					9

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					57
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					57
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					57
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					57
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					57
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3		N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-					-0-
02	644	N	305	-0-	-339	-0-	305	3		N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					-0-
01	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	3		N	-0-					-0-
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			41
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			41
12	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440	2		N	-0-			41
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			41
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-			41
*03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN 695567
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	458	-0-	-534 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	589 N	15	-0-	-574	-0-	15	2		N	-0-			-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

10	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	713	N	216	-0-	-497	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

10	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	956	-0-	-873	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	651	N	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

10	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	990	N	532	-0-	-458	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	653	-0-	-773	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	532	-0-	-588	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	314	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

10	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					37

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

10	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

10	SHUT IN		94	-0-	94	190	94	2			N	-0-					-0-
11	290	X	100	-0-	-190	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	452	-0-	-633	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	672	N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	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
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-		-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38		-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78		-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-		-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

10	279	N	175	-0-	-104		-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	306		306	306	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		306					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		306					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

10	961	N	601	-0-	-360		-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19		-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-		-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153		-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	644	N	475	-0-	-169		-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63		-0-	681	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

10	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48		-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	465	N	323	-0-	-142		-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133		-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53		-0-	257	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

10	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29		-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	124	N	26	-0-	-98		-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62		-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

10	964	N	964	-0-	-0-		-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-		-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	961	N	643	-0-	-318		-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-		-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12		-0-	577	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	221	1	193	2	N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	182	1	175	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	215	1	174	2	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170	2	N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	134	1	167	2	N	-0-					-0-
03	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

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	114	1	100	2	N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	85	1	82	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	105	1	85	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	93	1	82	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	43	1	38	2	N	-0-					6
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	N	-0-					6
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					6
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					6
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					6
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					49
11	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	3			N	-0-					49
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					49
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					49
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					49
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	201	-0-	-249 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

10	6749	R	3618	-0-	-3131 B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	6000	#	3180	-0-	-2820 B	-2820	3180	2			N	-0-					-0-
12	4867	#	3594	-0-	-1273 B	-4093	3594	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2256	-0-	2256 B	-1837	2256	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318 B	481	2318	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324 B	2805	2324	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	44	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1083	-0-	-87 B	-0-	43	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	45	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	42	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5 B	-0-	42	1	961	3	N	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	56	1	1301	3	N	-0-					-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

10	1085	#	866	-0-	-219 B	-566	866	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	786	-0-	-264 B	-830	786	3			N	-0-					-0-
12	930	#	782	-0-	-148 B	-978	782	3			N	-0-					-0-
01	899	#	701	-0-	-198 B	-1176	701	3			N	-0-					-0-
02	784	#	779	-0-	-5 B	-1181	779	3			N	-0-					-0-
03	868	#	715	-0-	-153 B	-1334	715	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

10	DLQ G-10		203	-0-	203	973	200	2	3	9	Y	3					42
*11	DLQ G-10		285	-0-	285	1258	284	2	1	9	Y	1					43
*12	DLQ G-10		246	-0-	246	1504	245	2	1	9	Y	1					44
*01	DLQ G-10		204	-0-	204	1708	202	2	2	9	Y	2					46
02	DLQ G-10		202	-0-	202	1910	200	2	2	9	Y	2					48
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1910					Y	NO RPT					48

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	15	-0-	15	58	15	2			Y	-0-					5
*11	DLQ G-10	20	-0-	20	78	20	2			Y	-0-					5
*12	DLQ G-10	18	-0-	18	96	18	2			Y	-0-					5
*01	DLQ G-10	16	-0-	16	112	16	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	18	-0-	18	130	18	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					5

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10	-0-	10	67	10	2			Y	-0-					3
*11	DLQ G-10	10	-0-	10	77	10	2			Y	-0-					3
*12	DLQ G-10	13	-0-	13	90	13	2			Y	-0-					3
*01	DLQ G-10	11	-0-	11	101	11	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	13	-0-	13	114	13	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	103	-0-	103	435	101	2	2	9	Y	2					25
*11	DLQ G-10	147	-0-	147	582	146	2	1	9	Y	1					26
*12	DLQ G-10	165	-0-	165	747	164	2	1	9	Y	1					27
*01	DLQ G-10	135	-0-	135	882	134	2	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1019	136	2	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT					29

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	334	-0-	334	1530	328	2	6	9	Y	5					55
*11	DLQ G-10	282	-0-	282	1812	281	2	1	9	Y	1					56
*12	DLQ G-10	308	-0-	308	2120	306	2	2	9	Y	2					58
*01	DLQ G-10	469	-0-	469	2589	466	2	3	9	Y	3					61
02	DLQ G-10	345	-0-	345	2934	342	2	3	9	Y	3					64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					64

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	76	-0-	76	316	75	2	1	9	Y	1					13
*11	DLQ G-10	120	-0-	120	436	119	2	1	9	Y	1					14
*12	DLQ G-10	109	-0-	109	545	108	2	1	9	Y	1					15
*01	DLQ G-10	104	-0-	104	649	102	2	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10	132	-0-	132	781	132	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					17

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	139	-0-	139	581	136	2	3	9	Y	3					22
*11	DLQ G-10	154	-0-	154	735	152	2	2	9	Y	2					24
*12	DLQ G-10	154	-0-	154	889	152	2	2	9	Y	2					26
*01	DLQ G-10	148	-0-	148	1037	145	2	3	9	Y	3					29
02	DLQ G-10	153	-0-	153	1190	153	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					29

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
10	DLQ G-10	135	-0-	135	548	133	2	2	9	Y	2					22
*11	DLQ G-10	140	-0-	140	688	138	2	2	9	Y	2					24
*12	DLQ G-10	147	-0-	147	835	145	2	2	9	Y	2					26
*01	DLQ G-10	146	-0-	146	981	143	2	3	9	Y	3					29
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1118	137	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					29

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	224	-0-	224	471	220	2	4	9	Y	4					16
*11	DLQ G-10	87	-0-	87	558	86	2	1	9	Y	1					17
*12	DLQ G-10	96	-0-	96	654	95	2	1	9	Y	1					18
*01	DLQ G-10	94	-0-	94	748	92	2	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10	84	-0-	84	832	84	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					20

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

10	1600 N	742	-0-	-858	1619	742	3			Y	-0-					-0-
11	2347 N	728	-0-	-1619	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					183
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					183
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					183
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8					191
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3					194
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	N	1					195

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	47	1	1862	2	N	4					172
						4	9									
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1					173
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	47	1	1828	2	N	32					205
						35	9									
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	52	1	2052	2	N	21	193	1			33
						23	9									
02	1652 N	316	-0-	-1336	-0-	8	1	300	2	N	7					40
						8	9									
03	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	42	1	1630	2	N	8					48
						9	9									

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONLAW (SOMA) //CONT.// 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 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
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	200	3	122	9	N	111	179	1			67
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	137	3	105	9	N	95					162
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	102	3	97	9	N	88	180	1			70
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	101	3	111	9	N	101					171
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					185
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					185

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6250	1356	-0-	-4894	19538	1356	3			N	-0-					-0-
11	7500	917	-0-	-6583	12955	917	3			N	-0-					-0-
12	7750	274	-0-	-7476	5479	274	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	980	-0-	-2120	3359	980	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	346	-0-	-2454	905	346	3			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	626					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24986	X	22730	-0-	-2256	-0-	928	1	21780	2	N	20					169
							22	9									
11	24180	X	21800	-0-	-2380	-0-	904	1	20871	2	N	23	95	1			97
							25	9									
12	24459	X	21273	-0-	-3186	-0-	870	1	20384	2	N	17					114
							19	9									
01	23436	X	21865	-0-	-1571	-0-	870	1	20965	2	N	27					141
							30	9									
02	20972	X	19878	-0-	-1094	-0-	812	1	19037	2	N	26					167
							29	9									
03	22723	X	21089	-0-	-1634	-0-	868	1	20199	2	N	20					187
							22	9									

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	515	1	12091	2	N	130	59	1			231
							143	9									
11	12750	X	11609	-0-	-1141	-0-	476	1	10989	2	N	131	287	1			75
							144	9									
12	13175	X	12777	-0-	-398	-0-	514	1	12052	2	N	192	66	1			201
							211	9									
01	13175	X	12851	-0-	-324	-0-	505	1	12161	2	N	168	254	1			115
							185	9									
02	11508	X	10920	-0-	-588	-0-	440	1	10312	2	N	153	66	1			202
							168	9									
03	12772	X	12488	-0-	-284	-0-	506	1	11786	2	N	178	243	1			137
							196	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1156	-0-	-239	-0-	47	1	1107	2	N	2	3	1			30
							2	9									
11	1350	X	1075	-0-	-275	-0-	45	1	1028	2	N	2	4	1			28
							2	9									
12	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	51	1	1195	2	N	4	3	1			29
							4	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	N	3	3	1			29
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	3	3	1			29
							3	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	N	3	3	1			29
							3	9									

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	206	1	4825	2	N	2	3	1			187
							2	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	184	1	4241	2	N	3	168	1			22
							3	9									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	188	1	4407	2	N	3	3	1			22
							3	9									
01	5425	X	4620	-0-	-805	-0-	184	1	4433	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	4536	X	4192	-0-	-344	-0-	171	1	4018	2	N	3	3	1			22
							3	9									
03	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	180	1	4184	2	N	13	3	1			32
							14	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	66	1	1550	2	N	2	3	1			115
							2	9									
11	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	65	1	1506	2	N	3	4	1			114
							3	9									
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1623	2	N	3	3	1			114
							3	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	2	2	1			114
							2	9									
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	54	1	1276	2	N	3	3	1			114
							3	9									
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	57	1	1332	2	N	3	3	1			114
							3	9									

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

10	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	117	2	N	-0-					27
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	N	-0-					27
12	217	X	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	2	N	-0-					27
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-					27
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	2	1	1			28
							2	9									

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

10	20367	X	18808	-0-	-1559	-0-	768	1	18021	2	N	17					95
							19	9									
11	19710	X	16977	-0-	-2733	-0-	702	1	16219	2	N	51	104	1			42
							56	9									
12	19437	X	16644	-0-	-2793	-0-	681	1	15956	2	N	6					48
							7	9									
01	18817	X	16008	-0-	-2809	-0-	637	1	15353	2	N	16					64
							18	9									
02	16996	X	14484	-0-	-2512	-0-	592	1	13863	2	N	26					90
							29	9									
03	18817	X	16661	-0-	-2156	-0-	685	1	15956	2	N	18					108
							20	9									

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

10	31279	X	26568	-0-	-4711	-0-	1084	1	25454	2	N	27					110
							30	9									
11	28530	X	26383	-0-	-2147	-0-	1095	1	25275	2	N	12	10	1			112
							13	9									
12	28086	X	26011	-0-	-2075	-0-	1064	1	24921	2	N	24					136
							26	9									
01	28086	X	25220	-0-	-2866	-0-	1004	1	24197	2	N	17					153
							19	9									
02	24724	X	22885	-0-	-1839	-0-	936	1	21936	2	N	12					165
							13	9									
03	27249	X	23384	-0-	-3865	-0-	960	1	22345	2	N	72					237
							79	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11898	-0-	-998	-0-	485	1	11378	2	N	32	26	1			159
							35	9									
11	12480	X	11035	-0-	-1445	-0-	456	1	10524	2	N	50	94	1			115
							55	9									
12	12834	X	11580	-0-	-1254	-0-	472	1	11068	2	N	36	27	1			124
							40	9									
01	12400	X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26	1			147
							54	9									
02	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	409	1	9588	2	N	40	27	1			160
							44	9									
03	11904	X	10967	-0-	-937	-0-	449	1	10456	2	N	56	26	1			190
							62	9									

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7203	-0-	-981	-0-	294	1	6903	2	N	5					57
							6	9									
11	7920	X	7020	-0-	-900	-0-	291	1	6728	2	N	1	2	1			56
							1	9									
12	7967	X	6563	-0-	-1404	-0-	268	1	6287	2	N	7					63
							8	9									
01	7843	X	6462	-0-	-1381	-0-	257	1	6199	2	N	5					68
							6	9									
02	6860	X	5848	-0-	-1012	-0-	239	1	5603	2	N	5					73
							6	9									
03	7254	X	6351	-0-	-903	-0-	261	1	6082	2	N	7					80
							8	9									

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7813	-0-	-1115	-0-	316	1	7420	2	N	70	197	1			90
							77	9									
11	8640	X	7320	-0-	-1320	-0-	302	1	6968	2	N	45	25	1			110
							50	9									
12	8618	X	6687	-0-	-1931	-0-	271	1	6360	2	N	51	16	1			145
							56	9									
01	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	305	1	7353	2	N	33	15	1			163
							36	9									
02	7056	X	6181	-0-	-875	-0-	251	1	5873	2	N	52	16	1			199
							57	9									
03	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	287	1	6677	2	N	43	15	1			227
							47	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10675	-0-	-1260	-0-	436	1	10230	2	N	8					64
							9	9									
11	11550	X	9329	-0-	-2221	-0-	387	1	8941	2	N	1	2	1			63
							1	9									
12	11749	X	9992	-0-	-1757	-0-	409	1	9580	2	N	3					66
							3	9									
01	11222	X	9415	-0-	-1807	-0-	375	1	9032	2	N	7					73
							8	9									
02	10136	X	9488	-0-	-648	-0-	388	1	9100	2	N	-0-					73
03	10664	X	10233	-0-	-431	-0-	421	1	9802	2	N	9					82
							10	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29388	X	25392	-0-	-3996	-0-	1036	1	24320	2	N	33	15	1			77
							36	9									
11	28440	X	24427	-0-	-4013	-0-	1012	1	23379	2	N	33	25	1			85
							36	9									
12	28427	X	25404	-0-	-3023	-0-	1038	1	24319	2	N	43	16	1			112
							47	9									
01	26846	X	24799	-0-	-2047	-0-	986	1	23762	2	N	46	15	1			143
							51	9									
02	24108	X	21930	-0-	-2178	-0-	896	1	20999	2	N	32	16	1			159
							35	9									
03	25389	X	24161	-0-	-1228	-0-	993	1	23116	2	N	47	15	1			191
							52	9									

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

10	558	N	431	-0-	-127	-0-	18	1	413	2	N	-0-					83
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	2	N	1	2	1			82
							1	9									
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	13	1	298	2	N	-0-					82
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	9	1	228	2	N	-0-					82
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	1					83
							1	9									
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					83

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

10	12617	X	11429	-0-	-1188	-0-	463	1	10855	2	N	101	46	1			261
							111	9									
11	12210	X	10613	-0-	-1597	-0-	436	1	10065	2	N	102	266	1			97
							112	9									
12	12617	X	11217	-0-	-1400	-0-	453	1	10622	2	N	129	49	1			177
							142	9									
01	12338	X	11512	-0-	-826	-0-	453	1	10916	2	N	130	242	1			65
							143	9									
02	10892	X	10154	-0-	-738	-0-	409	1	9594	2	N	137	49	1			153
							151	9									
03	11439	X	11409	-0-	-30	-0-	464	1	10791	2	N	140	231	1			62
							154	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

10	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	232	1	5451	2	N	12	10	1			54
							13	9									
11	6240	X	5068	-0-	-1172	-0-	210	1	4844	2	N	13	17	1			50
							14	9									
12	6107	X	5479	-0-	-628	-0-	224	1	5241	2	N	13	11	1			52
							14	9									
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	261	1	6298	2	N	26	10	1			68
							29	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	219	1	5134	2	N	10	11	1			67
							11	9									
*03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	242	1	5624	2	N	14	10	1			71
							15	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	15931	-0-	-716	-0-	651	1	15270	2	N	9	3	1			44
							10	9									
11	15930	X	15644	-0-	-286	-0-	649	1	14987	2	N	7	4	1			47
							8	9									
12	16461	X	16311	-0-	-150	-0-	668	1	15640	2	N	3	3	1			47
							3	9									
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	653	1	15730	2	N	7	3	1			51
							8	9									
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	602	1	14104	2	N	6	3	1			54
							7	9									
03	16244	X	16036	-0-	-208	-0-	660	1	15361	2	N	14	3	1			65
							15	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					64
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					64
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		29	-0-	29	65	29	3			Y	-0-					64
*03	91	N	26	-0-	-65	-0-	26	3			Y	-0-					64

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	3	2	9	Y	2					20
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1790	3	2	9	Y	2					22
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	3	4	9	Y	4					26
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1758	3	7	9	Y	6					32
02	2800	N	2894	-0-	94	94	2026	3	868	9	Y	789	678	1			143
*03	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	2213	3	793	9	Y	721	801	1			63

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					14
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					17
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					21
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7					28
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	6	1			29
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6	14	1			21

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

10	1488 N	898	-0-	-590	-0-	898	2			N	-0-					12
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					12
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					12
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					12
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					12
03	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					12

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					83
11	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					83
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					83
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					83
02	364 #	153	-0-	-211	-0-	153	2			N	-0-					83
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

10	713 #	312	-0-	-401	-0-	306	2	6	9	N	5					64
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					72
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					87
01	713 #	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					95
02	672 #	638	-0-	-34	-0-	621	2	17	9	N	15					110
03	744 #	703	-0-	-41	-0-	693	2	10	9	N	9					119

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 39 "A" WELL #: 1 RRCID -> 103604 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6855 - 6918

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					40
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					40
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					40
01	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					40
02	224 #	81	-0-	-143	-0-	81	2			Y	-0-					40
03	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

10	310 #	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					120
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					120
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					120
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					120
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2			Y	-0-					120
03	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					120

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					89
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					89
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					89
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					89
02	280	#	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					89
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					89

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					102
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					102
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					102
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					102
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					102
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					102

U.T. 39 "A" WELL #: 2 RRCID -> 189606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6850 - 6955

10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					130
11	630	#	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					130
12	651	#	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					130
01	651	#	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					130
02	560	#	402	-0-	-158	-0-	402	2			N	-0-					130
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

10	744	#	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	#	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	682	#	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	682	#	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	#	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 6290

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	644	#	439	-0-	-205	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	713	#	445	-0-	-268	-0-	445	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

10	558	#	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					104
11	510	#	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					104
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					104
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					104
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					107
*03	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					107

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

10	806	#	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					130
11	780	#	699	-0-	-81	-0-	693	3	6	9	N	5					135
12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	765	3	42	9	N	38					173
01	775	#	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					173
02	700	#	461	-0-	-239	-0-	460	3	1	9	N	1	128	1			46
*03	891	R	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17	9	N	15					61

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

10	155	#	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					29
11	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					29
12	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					29
01	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					29
02	112	#	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					29
*03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

10	403	#	369	-0-	-34	-0-	368	3	1	9	N	1					63
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					64
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					64
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					65
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					66
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					66

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608

10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					97
11	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8					105
12	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10					115
01	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1238	3	17	9	N	15					130
02	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	N	15					145
*03	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1188	3	35	9	N	32					177

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
01	2852 #	2606	-0-	-246	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2576 #	2234	-0-	-342	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2852 #	2272	-0-	-580	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 6880

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNRO -16- WELL #: 3 RRCID -> 128314 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6371

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PROBANDT 70 WELL #: 3 RRCID -> 140097 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6926 - 6946

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

10	217 #	168	-0-	-49	-0-	87	1	81	3	N	-0-					-0-
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	84	1	87	3	N	-0-					-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-					-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	87	1	99	3	N	-0-					-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	78	1	88	3	N	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	87	1	91	3	N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

10	1581 #	1115	-0-	-466	-0-	87	1	1028	3	N	-0-					95
11	1530 #	1231	-0-	-299	-0-	84	1	1137	3	N	9					104
						10	9									
12	1581 #	1350	-0-	-231	-0-	87	1	1259	3	N	4					108
						4	9									
01	1488 #	1313	-0-	-175	-0-	87	1	1218	3	N	7					115
						8	9									
02	1148 #	1100	-0-	-48	-0-	78	1	1016	3	N	5					120
						6	9									
03	1364 #	1287	-0-	-77	-0-	87	1	1192	3	N	7					127
						8	9									

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2031	3	N	3					63
						3	9									
11	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2122	3	N	14					77
						15	9									
12	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	20					97
						22	9									
01	2108 #	1705	-0-	-403	-0-	87	1	1615	3	N	3					100
						3	9									
02	2072 #	1701	-0-	-371	-0-	78	1	1619	3	N	4					104
						4	9									
03	2294 #	1955	-0-	-339	-0-	87	1	1860	3	N	7					111
						8	9									

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

10	1736 #	1484	-0-	-252	-0-	87	1	1387	3	N	9					142
						10	9									
11	1680 #	1383	-0-	-297	-0-	84	1	1290	3	N	8					150
						9	9									
12	1736 #	1476	-0-	-260	-0-	87	1	1379	3	N	9					159
						10	9									
01	1643 #	1443	-0-	-200	-0-	87	1	1348	3	N	7					166
						8	9									
02	1344 #	1272	-0-	-72	-0-	78	1	1185	3	N	8					174
						9	9									
03	1488 #	1227	-0-	-261	-0-	87	1	1138	3	N	2					176
						2	9									

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2069	3	283	9	N	257	184	1			231
11	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	1898	3	243	9	N	221	177	1			275
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	263	359	1			179
01	2201 #	2129	-0-	-72	-0-	1892	3	237	9	N	215	174	1			220
*02	1988 #	1797	-0-	-191	-0-	1559	3	238	9	N	216	187	1	1	8	248
*03	2201 #	2062	-0-	-139	-0-	1812	3	250	9	N	227	363	1	1	8	111

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCM & ASSOCIATES, INC. 040196
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					78
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					78
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					78
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					78
02	1092 N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					68
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					68
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					68
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					68
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21	9	N	19					30
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	316	3	19	9	N	17					47
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	3	4	9	N	4					51
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					94
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					94
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					94
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					94
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					94
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					94

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	45	1	586	3	N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	3	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	80	1	804	2	N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	99	1	758	2	N	-0-					-0-
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	58	1	654	2	N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	103	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	126	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	82	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	101	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	94	1	944	2	N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	83	1	882	2	N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	129	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	154	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	99	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	124	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	111	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	98	1	1040	2	N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	134	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	961	-0-	-279	-0-	78	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	2	N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1136	2	N	-0-					18
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	135	1	1038	2	N	-0-					18
12	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	85	1	966	2	N	-0-					18
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	2	N	-0-					18
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-					18
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	90	1	953	2	N	-0-					18

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	102	1	780	2	N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	71	1	807	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	68	1	724	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					25
11	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25
12	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					25
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					25
02	308	#	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					25
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					7
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					7
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					7
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					7

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13					58
11	726	R	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					70
12	745	R	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16	60	1			26
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15					41
02	700	#	565	-0-	-135	-0-	552	2	13	9	Y	12					53
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	553	2	17	9	Y	15					68

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	784	#	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2095	3	84	9	N	76					146
11	1710	#	1694	-0-	-16	-0-	1691	3	3	9	N	3					149
12	2232	#	1563	-0-	-669	-0-	1493	3	70	9	N	64					213
01	2232	#	2069	-0-	-163	-0-	2066	3	3	9	N	3	186	1			30
02	2016	#	1742	-0-	-274	-0-	1723	3	19	9	N	17					47
03	2170	#	1816	-0-	-354	-0-	1788	3	28	9	N	25					72

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					7
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7856	7856	-0-	-0-	-0-	7742	2	114	9	Y	104					232
11	6140	6140	-0-	-0-	-0-	6085	2	55	9	Y	50					282
12	7000	7000	-0-	-0-	-0-	6886	2	114	9	Y	104	189	1			197
01	7843 #	6496	-0-	-1347	-0-	6421	2	75	9	Y	68	193	1			72
02	7084 #	5743	-0-	-1341	-0-	5642	2	101	9	Y	92					164
03	7843 #	6120	-0-	-1723	-0-	6054	2	66	9	Y	60					224

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
GUFFEY, WM. R. 337293
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	2075	-0-	-137	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	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 4446 PERF. 3947 - 4358

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	1987	2	3	9	N	3					51
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	1715	2	3	9	N	3					54
12	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1957	2	3	9	N	3					57
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1957	2	3	9	N	3					60
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1584	2	3	9	N	3					63
03	1953	N	1125	-0-	-828	-0-	1122	2	3	9	N	3					66

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					259
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					260
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1					261
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1					262
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					263
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	164	2	1	9	N	1					264

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

10	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					97
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					97
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					97
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					97
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					97
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, ADA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 057226 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	N	11	-0-	-185	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN "22" WELL #: 1 RRCID -> 087055 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "4" WELL #: 2 RRCID -> 087388 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4736 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2013 - PLUGGED 10-21-2013

CAUTHORN, ADA "7" WELL #: 1 RRCID -> 087578 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN "155" WELL #: 1 RRCID -> 092108 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA WELL #: 2402 RRCID -> 101760 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6461 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39 N	18	-0-	-21	-0-	18	2		N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013												

CAUTHORN, ADA WELL #: 403 RRCID -> 102505 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6700 - 6720

10	27 N	14	-0-	-13	-0-	14	2		N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013												

CAUTHORN, ADA WELL #: 504 RRCID -> 116125 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5164 - 5183

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013												

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	399	-0-	-965	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	2139 N	102	-0-	-2037	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	3		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 086092 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7251 - 8236

10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	120	85	3		Y	-0-			-0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	731	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1081	350	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	907	-0-	907	1988	907	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2396	-0-	-784	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	2979	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5549	2570	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	8540	2991	3			N	-0-					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					191
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					191
12	1674	N	765	-0-	-909	-0-	765	2			N	-0-					191
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					191
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					191
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					102
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					102
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					102
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					102
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					145
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					145
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					145
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					200
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					200
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					200
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					200
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					200

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	252	N	67	-0-	-185	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

10	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1570	-0-	-800	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	237	-0-	-2212	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	4386	4386	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3719	-0-	3719	8105	3719	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4418	-0-	4418	12523	4418	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	306	1	599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	293	1	621	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	35	1	845	2	N	-0-					58
11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	40	1	993	2	N	-0-					58
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	47	1	1124	2	N	-0-					58
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					58
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	N	4	4	8			58
							4	9									
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-					58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-					123
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					123
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	N	-0-					123
01	620	N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-					123
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	14	1	323	2	N	-0-					123
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					123

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					7
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					7
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	485	1	485	2	N	-0-					46
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	16	1	393	2	N	3	3	8			46
							3	9									
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	2	N	-0-					46
01	961	N	435	-0-	-526	-0-	16	1	415	2	N	4	4	8			46
							4	9									
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	15	1	361	2	N	-0-					46
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	12	1	338	2	N	-0-					46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					7
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					7
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	2	N	-0-					7
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-					7
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					7
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	N	-0-					7

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	185	185	1			-0-
							204	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	310	N	111	-0-	-199	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					1
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					1
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 1 RRCID -> 051821 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	23	1	254	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					2

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 1 RRCID -> 052963 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	8			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 1 RRCID -> 052972 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	474	-0-	-156	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 1 RRCID -> 052977 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	465	N	415	-0-	-50	-0-	45	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	39	1	295	3	N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	32	1	251	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					2
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					1
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	27	1	349	2	Y	2					2
						2	9									
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	30	1	369	2	Y	1					3
						1	9									
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					2
03	403 N	279	-0-	-124	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					2

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	651 N	583	-0-	-68	-0-	56	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	59	1	525	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	48	1	497	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	13	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

10	248	N	165	-0-	-83	-0-	74	1	91	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	77	1	137	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	286	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	592	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	97	1	387	3	N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-

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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	Y	2					3
							2	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	448	N	281	-0-	-167	-0-	33	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	25	1	225	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 2 RRCID -> 055167 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 2 RRCID -> 055487 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	-0-					6
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	58	1	640	3	Y	-0-					6
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	3	Y	-0-					6
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	80	1	700	3	Y	-0-					6
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					6
03	620 N	418	-0-	-202	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					6

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	57	1	645	3	Y	-0-					4
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	47	1	524	3	Y	-0-					4
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	44	1	464	3	Y	-0-					4
01	713 N	42	-0-	-671	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					4
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					4
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					1
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					1
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					1
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					1
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3			Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	24	1	387	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	86	-0-	-348	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	2					2
							2	9									
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	834	S	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810	S	696	-0-	-114	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-
12	806	S	610	-0-	-196	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
02	644	S	636	-0-	-8	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	798	S	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

10	837	N	808	-0-	-29	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					12
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					12
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					12
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					12
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					12
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					12

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	641	3	Y	-0-					3
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					3
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					3
01	713	N	266	-0-	-447	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					3
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					3
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					1
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					1
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	432	-0-	-219	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					3
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					3
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					3
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-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
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	91	-0-	-250	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					1
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					1
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	73	1	820	3	N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	82	1	877	3	N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	85	1	858	3	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	27	1	361	3	N	-0-					-0-
01	527	N	325	-0-	-202	-0-	23	1	299	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 2 RRCID -> 058680 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	30	1	262	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 3 RRCID -> 058806 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5405 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					1
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					1
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

10	248 N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					2
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	3	Y	-0-					2
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					2
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					2
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					2
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					2

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	72	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	51	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	61	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	40	1	427	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					2
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					2
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

10	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					1
11	1140	N	730	-0-	-410	-0-	61	1	669	3	Y	-0-					1
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	82	1	852	3	Y	-0-					1
01	961	N	261	-0-	-700	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					1
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 060261 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

10	589 N	547	-0-	-42	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
01	558 N	436	-0-	-122	-0-	31	1	401	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	26	1	322	3	N	-0-					-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1041S RRCID -> 060347 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	241	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	249	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	14	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	208	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	149	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	54	1	32	3	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	232	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	81	1	165	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	74	1	120	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	81	1	121	3	N	-0-					-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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

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
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	3	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	N	-0-					-0-

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
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	137	2	Y	1					1
							1	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					1
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					2
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-					2
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	-0-					2
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	42	1	569	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					1
03	775	N	496	-0-	-279	-0-	24	1	472	3	Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1					1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					1
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					1
12	T. A.		422	-0-	422	422	24	1	398	2	Y	-0-					1
01	T. A.		430	-0-	430	852	25	1	405	2	Y	-0-					1
02	T. A.		383	-0-	383	1235	23	1	360	2	Y	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1235					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	21	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					1
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	25	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	500	-0-	-144	-0-	20	1	480	3	N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	251	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	249	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	250	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	217	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 4 RRCID -> 062852 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					2
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					4
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					4
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					4
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					4
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					4
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	278	2	Y	1					1
							1	9									
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	25	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	298	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	25	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					2

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	165	1	1107	3	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	166	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	1004	-0-	-340	-0-	149	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	830	-0-	-658	-0-	113	1	717	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	122	1	425	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	123	1	472	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	503	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	96	1	454	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 10 RRCID -> 063857 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	280	1	4417	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4368	-0-	-162	-0-	269	1	4099	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	269	1	4137	2	Y	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	302	1	4680	2	Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	291	1	4231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	336	1	4671	2	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	88	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	89	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	78	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	69	1	922	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	80	1	942	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	1					1
						1	9									
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

10	527 N	491	-0-	-36	-0-	27	1	462	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	26	1	438	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	439	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	3	Y	-0-					2
03	465 N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	360	N	221	-0-	-139	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	77	-0-	-233	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	155	1	1763	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	128	1	1699	2	Y	21					31
							23	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	146	1	1947	2	Y	26	23	1			34
							29	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	3	Y	26	51	1			9
							29	9									
02	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	115	1	1490	3	Y	19					28
							21	9									
03	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	55	1	736	3	Y	11	24	1			15
							12	9									

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	39	1	635	3	N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
12	682	N	379	-0-	-303	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
02	560	N	194	-0-	-366	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	67	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	68	1	798	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 7 RRCID -> 065744 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	43	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					1
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	62	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	12	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	10	1	225	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	10	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					1

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	248	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	79	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	N	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1					1
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	440	-0-	-366	-0-	43	1	396	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	40	1	330	2	Y	2					5
							2	9									
12	806	N	329	-0-	-477	-0-	38	1	290	2	Y	1					6
							1	9									
01	3100	X	239	-0-	-2861	-0-	25	1	213	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	2800	X	163	-0-	-2637	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					2
03	434	X	64	-0-	-370	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					2

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1					1
							1	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	Y	3					4
							3	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	1					5
							1	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	40	1	301	3	Y	1					4
							1	9									
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	24	1	219	3	Y	1					5
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	758	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	108	1	657	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	1					3
							1	9									
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	-0-	3	1			-0-

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

10	837	N	768	-0-	-69	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	73	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	78	1	690	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					5
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					5
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					5
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					5
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-

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
10	1395	S	1262	-0-	-133	-0-	76	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1290	S	1128	-0-	-162	-0-	68	1	1060	3	N	-0-					-0-
12	1333	S	887	-0-	-446	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
01	1271	S	791	-0-	-480	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
02	1064	S	998	-0-	-66	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
*03	944	S	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	178	-0-	-225	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

10	620	N	607	-0-	-13	-0-	65	1	541	2	Y	1					5
							1	9									
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					5
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	28	1	530	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	16	1	327	3	Y	2					5
							2	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	239	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	22	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	50	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	42	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	41	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	121	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	116	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1217	-0-	-1051	-0-	84	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1061	-0-	-1450	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-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
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	29	1	326	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	160	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	160	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	148	1	1738	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	163	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	159	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	41	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	381	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	101	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	117	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	98	1	1152	2	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	156	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	148	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	152	1	1350	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	152	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	142	1	1297	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	110	1	1149	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	S	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
11	810	S	792	-0-	-18	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
12	823	S	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	N	-0-					-0-
01	811	S	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	747	S	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	S	785	-0-	-52	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 2 RRCID -> 072537 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 5816 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H&C FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 072588 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 4715 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	63	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	69	1	1640	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	S	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	2087	S	2087	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	N	-0-					-0-
12	2060	S	2060	-0-	-0-	-0-	122	1	1938	3	N	-0-					-0-
01	2139	S	2056	-0-	-83	-0-	127	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1960	S	1878	-0-	-82	-0-	118	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2046	S	1957	-0-	-89	-0-	124	1	1833	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	40	-0-	-394	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	3	N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 S	328	-0-	-137	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
11	378 S	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
12	358 S	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
01	341 S	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
02	364 S	293	-0-	-71	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372 S	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	28	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	22	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

10	372	N	315	-0-	-57	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 3 RRCID -> 074283 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 7 RRCID -> 074637 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5022 - 5554

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	113	1	1723	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
11	1890	X	1637	-0-	-253	-0-	118	1	1513	2	Y	5					7
							6	9									
12	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	123	1	1531	2	Y	4					11
							4	9									
01	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	107	1	1540	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	112	1	1255	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	99	1	1097	3	Y	1					9
							1	9									

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10	248	N	238	-0-	-10	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 2 RRCID -> 075095 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 4322 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

10	775	N	307	-0-	-468	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
11	750	N	380	-0-	-370	-0-	31	1	349	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-					-0-
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1618	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

10	248	N	27	-0-	-221	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	407	-0-	407	812	407	3			Y	-0-					-0-
02	0 W	399	-0-	399	1211	399	3			Y	-0-					-0-
*03	1606 N	395	-0-	-1211	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

10	651 N	508	-0-	-143	-0-	76	1	432	3	N	-0-					-0-
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	80	1	382	3	N	-0-					-0-
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	88	1	411	3	N	-0-					-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	129	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	2	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	43	1	85	2	N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

10	341 N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	2	N	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	102	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	108	1	212	2	N	-0-					-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	103	1	199	3	N	-0-					-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	76	1	173	3	N	-0-					-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	60	1	190	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	207	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	201	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	185	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	187	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	161	1	2029	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	1922	-0-	-620	-0-	144	1	1778	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

10	992	N	792	-0-	-200	-0-	85	1	706	2	Y	1					7
							1	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	1					8
							1	9									
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	75	1	578	2	Y	-0-	7	1			1
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	60	1	657	3	Y	1					2
							1	9									
02	924	N	430	-0-	-494	-0-	21	1	408	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	13	1	276	3	Y	1					4
							1	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 3 RRCID -> 080317 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5548 - 6209

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	78	1	1062	3	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	82	1	1109	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					2
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					2
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

WYATT 54 WELL #: 2 RRCID -> 080968 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5348 - 5752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					3
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					3
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					3
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					3
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	80	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	77	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	75	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	76	1	674	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	64	1	585	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

10	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 7891

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

10	403 N	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					3
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	37	1	316	2	Y	-0-					3
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	25	1	273	3	Y	1					1
						1	9									
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	14	1	260	3	Y	1					2
						1	9									
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	Y	1					3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	36	1	528	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	1	1			2
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2

DIEBITSCH 70 WELL #: 3 RRCID -> 084775 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6460 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 3 RRCID -> 085437 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6376 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	122	1	424	2	Y	1					5
							1	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	116	1	412	2	Y	-0-					5
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	123	1	402	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	81	1	331	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	65	1	308	3	Y	1					4
							1	9									

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	118	1	508	3	N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	121	1	485	3	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	125	1	561	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	1					1
						1	9									
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

10	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	969	2	Y	-0-					1
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	-0-					1
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	108	1	914	2	Y	4					5
						4	9									
01	1116 N	990	-0-	-126	-0-	106	1	883	3	Y	1					6
						1	9									
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	94	1	796	3	Y	3	6	1	2	8	1
						3	9									
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	102	1	868	3	Y	-0-					1

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	3	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	59	1	929	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	54	1	807	3	N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-

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
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-	1	1			1
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	208	2	Y	1					2
							1	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-	1	1			1
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					1
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					1

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	35	1	514	2	Y	-0-	1	1			2
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	1					3
							1	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-	1	1			2
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	27	1	447	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	186	1	781	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	Y	2					5
							2	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	189	1	894	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	186	1	868	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	162	1	710	3	Y	1					4
							1	9									
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	124	1	566	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	551	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	33	1	495	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	194	-0-	-395	-0-	12	1	180	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

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
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-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
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	101	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	102	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	104	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	103	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	73	1	105	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1	259	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	322	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	265	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	85	1	283	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	29	1	258	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	52	1	443	2	Y	3					3
						3	9									
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					3
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	47	1	396	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
						1	9									
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 50 WELL #: 1 RRCID -> 093049 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4781 - 5008

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

10	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	Y	2					2
							2	9									
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	33	1	274	3	Y	-0-					2
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

10	682	N	467	-0-	-215	-0-	59	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	3					3
							3	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	52	1	442	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	422	-0-	-198	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	678	-0-	-252	-0-	80	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	676	-0-	-161	-0-	71	1	602	2	Y	3					3
							3	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	76	1	634	3	Y	1					4
							1	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	19	1	431	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	11	1	252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	9	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

10	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10	X	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

10	310	N	271	-0-	-39	-0-	17	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	16	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-

ESPY 56 WELL #: 5 RRCID -> 097491 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5576 - 5729

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 5 RRCID -> 097859 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5222 - 6234

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	2	Y	1					1
						1	9									
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	59	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 7023

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

10	682 N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
11	630 N	483	-0-	-147	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	32	1	441	2	N	-0-					-0-
01	620 N	399	-0-	-221	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
02	448 N	280	-0-	-168	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
03	465 N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	615	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	7	3	1	2	8	4
							8	9									
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	34	1	525	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 5 RRCID -> 098822 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5286 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					1
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					1
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	1	1			-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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

10	403 N	294	-0-	-109	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

10	217 N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	13	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	1					6
							1	9									
12	1736	N	792	-0-	-944	-0-	47	1	744	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	-0-	51	1	831	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	868	N	672	-0-	-196	-0-	38	1	633	3	Y	1					6
							1	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

10	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	51	1	751	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	1					4
							1	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	806	N	416	-0-	-390	-0-	24	1	392	3	Y	-0-	1	1			3
02	728	N	122	-0-	-606	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					3
03	806	N	265	-0-	-541	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					3

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

10	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	2	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					3
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					3
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	595	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	33	1	651	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	775 N	667	-0-	-108	-0-	30	1	635	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	104	1	1020	2	Y	3					5
							3	9									
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	80	1	809	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1302	N	971	-0-	-331	-0-	94	1	874	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	3	Y	3					4
							3	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					2

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	15	1	266	2	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	32	1	404	2	Y	2					2
							2	9									
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	33	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					2
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

10	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	16	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	19	-0-	-260	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11	420	N	168	-0-	-252	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
12	496	N	176	-0-	-320	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 6735

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	3	3	1				3
							3	9										
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	5	4	1	2	8		2
							6	9										
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	497	2	Y	5	3	1	1	8		3
							6	9										
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	33	1	502	3	Y	3	4	1				2
							3	9										
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	29	1	446	3	Y	4	4	1				2
							4	9										
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	26	1	395	3	Y	4	2	1	2	8		2
							4	9										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

10	651 N	596	-0-	-55	-0-	67	1	529	3	N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-					-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	44	1	544	3	N	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	N	-0-					-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	120	1	1662	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

10	248 N	239	-0-	-9	-0-	80	1	159	3	N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	3	N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	82	1	192	3	N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	N	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	73	1	169	3	N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	80	1	179	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	318	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	102	1	299	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	93	1	278	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	56	1	225	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

10	217 N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
01	434	N	299	-0-	-135	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

10	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	3	N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	124	1	1253	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	131	1	1402	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1201	-0-	-311	-0-	112	1	1089	3	N	-0-					-0-
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	95	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	90	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	86	1	1097	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	99	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	55	1	681	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

10	496 N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

10	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341 N	160	-0-	-181	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	3	N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	N	-0-					-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-					-0-
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					1
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

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
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	156	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	6	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	23	1	436	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	18	1	360	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	18	1	365	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	317	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

10	496	N	432	-0-	-64	-0-	91	1	341	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	88	1	323	3	N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	86	1	316	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	87	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

10	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	3	N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	57	1	743	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	46	1	623	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	664	-0-	-142	-0-	52	1	612	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

10	589 N	467	-0-	-122	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	28	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	40	1	450	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	821	-0-	-140	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	55	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	58	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	194	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	195	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	192	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	878	-0-	-300	-0-	149	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	281	-0-	-867	-0-	118	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	270	-0-	-846	-0-	114	1	156	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	344	-0-	-400	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	62	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	57	1	887	3	N	-0-					-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	3	N	-0-					-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	N	-0-					-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

10	496	N	405	-0-	-91	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

10	837	N	761	-0-	-76	-0-	38	1	717	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	19	1	384	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	775	N	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	756	N	362	-0-	-394	-0-	18	1	341	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

FAWCETT 130 WELL #: 6 RRCID -> 110157 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 5822 - 7069

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 104 WELL #: 7 RRCID -> 110158 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4327 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	30	1	262	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	114	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	21	1	317	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	108	-0-	-357	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	1	1			2
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					2
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	103	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	107	1	330	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	288	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	106	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	94	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	81	1	300	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

10	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

10	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-

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
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					4
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	43	1	376	2	Y	1					5
							1	9									
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	53	1	407	2	Y	-0-	4	1			1
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					4
							2	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	86	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	62	1	970	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	59	1	919	3	N	-0-					-0-
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	53	1	903	3	N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

10	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1023	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	2					6
						2	9									
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	Y	2	3	1			5
						2	9									
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	1					6
						1	9									
03	1209 N	860	-0-	-349	-0-	43	1	815	3	Y	2	3	1			5
						2	9									

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

10	217 N	166	-0-	-51	-0-	77	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	74	1	77	2	Y	1					1
						1	9									
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	66	1	54	2	Y	-0-					1
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	17	1	37	3	Y	1					1
						1	9									

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	861	3	N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	75	1	822	3	N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

10	2542	N	672	-0-	-1870	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	626	-0-	-1084	-0-	52	1	574	3	N	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

10	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

10	310	N	253	-0-	-57	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

10	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	71	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	71	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	71	1	110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	73	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	67	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	46	1	88	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

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
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

10	527 N	412	-0-	-115	-0-	16	1	396	3	N	-0-					-0-
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	N	-0-					-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	3	N	-0-					-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	N	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	N	-0-					-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH "A" WELL #: 63 RRCID -> 115603 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8551 - 8630

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

10	403	N	395	-0-	-8	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

10	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
12	744	N	315	-0-	-429	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
01	713	N	154	-0-	-559	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
02	532	N	91	-0-	-441	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	124	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	117	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	123	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	117	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	98	1	1025	3	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	51	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	428	-0-	-223	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	57	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	38	1	340	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

10	434	N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	109	-0-	-356	-0-	11	1	97	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	322	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	252	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	225	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	270	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	54	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	50	1	348	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	146	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	125	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	116	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	137	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 5 RRCID -> 125413 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2704 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					3
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					3
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					3
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-					3
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					3
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					3

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					6
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	60	1	466	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	50	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	21	1	439	3	Y	2					5
							2	9									

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1391S RRCID -> 125700 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3368 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	8	1	114	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

10	496 N	478	-0-	-18	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					3
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					3
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					3
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					3
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					3
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					3

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

10	403 N	259	-0-	-144	-0-	28	1	231	3	N	-0-					-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

10	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11 X	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11 X	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	70	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	81	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	115	1	1006	3	Y	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	767	-0-	-163	-0-	66	1	701	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

10	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	16	1	199	2	Y	1					1
						1	9									
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	209	2	Y	1					2
						1	9									
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196 N	41	-0-	-155	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	110	1	273	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	108	1	231	2	Y	2					2
							2	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	109	1	239	2	Y	-0-					2
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	109	1	244	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	100	1	183	3	Y	-0-					2
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	85	1	219	3	Y	-0-					2

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	303	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					2

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	63	1	526	2	Y	1					6
							1	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					6
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	63	1	491	2	Y	-0-	5	1			1
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	40	1	439	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	19	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	14	1	287	3	Y	1					4
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	161	2	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					2
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	132	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					1
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	12	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	38	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	39	1	344	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	1					5
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	-0-					5
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	50	1	551	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	23	1	442	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	18	1	379	3	Y	1					4
							1	9									

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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	1					3
							1	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	1					4
							1	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	621	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	66	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	544	-0-	-156	-0-	27	1	515	3	Y	2					4
							2	9									
03	713	N	188	-0-	-525	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					1

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
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
02	336	N	44	-0-	-292	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-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
10	930	X	312	-0-	-618	-0-	20	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	480	X	117	-0-	-363	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					2
12	496	X	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					2
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-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
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	25	1	424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	26	1	407	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	340	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	342	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	16	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	44	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	26	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	28	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

10	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	1					2
							1	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	1	1			1
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	1	1			1

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

10	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	430	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	25	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	27	1	416	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	20	1	289	2	Y	2	2	1	1	8	1
						2	9									
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	278	2	Y	3	1	1	1	8	2
						3	9									
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	276	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	16	1	244	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	5	1	77	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	22	1	462	2	Y	12	14	1			5
						13	9									
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	19	1	391	2	Y	10	9	1			6
						11	9									
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	19	1	380	3	Y	9	11	1			4
						10	9									
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	17	1	342	3	Y	8	6	1			6
						9	9									
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	19	1	368	3	Y	9	11	1			4
						10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	53	1	443	2	Y	1					4
							1	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	49	1	426	2	Y	-0-					4
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	407	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	38	1	421	3	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	18	1	340	3	Y	-0-					2
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	339	3	Y	2					4
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	49	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	33	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	62	1	354	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	64	1	407	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	3	N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	45	1	293	3	N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	71	1	595	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	65	1	564	2	Y	-0-					6
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	52	1	572	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	25	1	470	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	418	-0-	-202	-0-	19	1	397	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

10	372 N	224	-0-	-148	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	126	1	1035	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	3	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	N	-0-					-0-
01	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	75	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	502	-0-	-954	-0-	60	1	440	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	X	374	-0-	-773	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

10	620	N	385	-0-	-235	-0-	41	1	343	2	Y	1					5
							1	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	Y	-0-					5
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	Y	1					2
							1	9									
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	25	1	485	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	17	1	349	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-	2	1			1
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	1					2
						1	9									
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	1					3
						1	9									
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	232	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					2
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	21	1	195	3	Y	1					3
						1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					2
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					2
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					2
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1	1			1

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

10	434 N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	38	1	641	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	39	1	605	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	36	1	609	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	32	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	25	1	475	3	Y	-0-	3	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1023	N	468	-0-	-555	-0-	21	1	444	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	33	1	679	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	26	1	543	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	978	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	167	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	161	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	172	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	113	1	1003	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

10	341	N	312	-0-	-29	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	3	Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	156	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	166	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	171	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	119	1	1052	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	1					3
							1	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	34	1	553	3	Y	-0-	1	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	3	Y	-0-	1	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	97	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

10	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

10	589 N	580	-0-	-9	-0-	37	1	539	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	33	1	500	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	33	1	501	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	29	1	441	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	29	1	444	3	Y	3	2	1			3
						3	9									

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

10	465	N	399	-0-	-66	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	23	1	366	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	18	1	321	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
01	713	N	232	-0-	-481	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-

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
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-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
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	2					4
							2	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					4
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	314	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					3
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	21	1	187	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	169	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

10	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

10	341 N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-					-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	3	N	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	N	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	48	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	N	-0-					-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					1
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					1
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

10	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					2
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					2
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	86	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	51	1	878	3	N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
01	279	N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	18	1	266	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	1	1			1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4524 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-				-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

10	775	N	761	-0-	-14	-0-	87	1	674	2	N	-0-				-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	84	1	546	2	N	-0-				-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	87	1	555	2	N	-0-				-0-
01	775	N	499	-0-	-276	-0-	87	1	412	3	N	-0-				-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	79	1	318	3	N	-0-				-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	62	1	378	3	N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

10	682	N	657	-0-	-25	-0-	38	1	619	3	N	-0-				-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	3	N	-0-				-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	32	1	544	3	N	-0-				-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	32	1	575	3	N	-0-				-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-				-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

10	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-				-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-				-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-				-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	91	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	81	1	1257	3	N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	94	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	94	1	1392	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	32	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	N	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	111	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	156	1	358	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	152	1	345	3	N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	154	1	339	3	N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	153	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	138	1	297	3	N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	151	1	322	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

10	310	N	155	-0-	-155	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	107	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	96	1	1486	3	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	3	N	-0-					-0-
01	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1497	-0-	-99	-0-	94	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	113	1	1663	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

10	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 7 RRCID -> 143203 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	18 2	1 9	405	2	Y	2	2	1			-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	17 2	1 9	381	2	Y	2	1	1			1
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19 2	1 9	405	2	Y	2	2	1			1
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	19 1	1 9	395	3	Y	1	1	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	363	3	Y	2	1	1			2
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	16	1	332	3	Y	-0-	1	1			1

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	91	1	453	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	89	1	462	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	89	1	434	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	92	1	427	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	68	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	114	1	952	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	118	1	1008	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	112	1	848	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	980	N	766	-0-	-214	-0-	98	1	665	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1085	N	814	-0-	-271	-0-	85	1	727	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
01	682	N	528	-0-	-154	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
02	616	N	411	-0-	-205	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

10	496 N	446	-0-	-50	-0-	19	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	16	1	362	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	13	1	271	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	2					3
						2	9									
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	3					6
						3	9									
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	Y	5	6	1			5
						6	9									
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	3	Y	1					6
						1	9									
03	930 N	326	-0-	-604	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	17	1	323	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	324	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	261	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	257	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	33	1	485	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	31	1	449	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	27	1	402	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	381	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	159	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	3	N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1					1
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	46	1	382	2	Y	1					4
							1	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					4
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					1
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	18	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	17	1	344	3	Y	2					4
							2	9									

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	69	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	71	1	547	2	Y	-0-	5	1			1
01	713	N	599	-0-	-114	-0-	50	1	548	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	25	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	23	1	467	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	242	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	243	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	7	1	103	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

10	837	N	230	-0-	-607	-0-	15	1	214	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	34	1	491	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	806	N	551	-0-	-255	-0-	34	1	513	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	30	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

10	620	N	614	-0-	-6	-0-	39	1	571	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	522	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	539	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	541	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	30	1	462	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	27	1	419	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	460 3	N	-0-			-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23 1	276 3	N	-0-			-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25 1	316 3	N	-0-			-0-
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	27 1	317 3	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3	N	-0-			-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	20 1	246 3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

10	496 N	450	-0-	-46	-0-	28 1 1 9	421 2	Y	1	3 1		-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	30 1 2 9	384 2	Y	2			2
12	403 N	166	-0-	-237	-0-	12 1	154 2	Y	-0-			2
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

10	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1 2 9	363 2	Y	2	2 1		-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	14 1 2 9	311 2	Y	2	1 1		1
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	15 1 2 9	325 2	Y	2	2 1		1
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	15 1 1 9	312 3	Y	1	1 1		1
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	14 1 1 9	281 3	Y	1	1 1		1
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	13 1 1 9	269 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	9 1	152 3	N	-0-			-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	8 1	153 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	57	1	834	2	Y	7	6	1	3	8	3
							8	9									
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	55	1	827	2	Y	9	5	1	2	8	5
							10	9									
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	53	1	815	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	721	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	45	1	680	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	105	1	171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	106	1	235	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	108	1	228	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	107	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	97	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	75	1	186	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
01	682	N	489	-0-	-193	-0-	18	1	471	3	N	-0-					-0-
02	560	N	202	-0-	-358	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	496	N	26	-0-	-470	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	48	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	179	-0-	-596	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
12	496	N	161	-0-	-335	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
01	589	N	135	-0-	-454	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	579	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	545	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	116	1	136	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	88	1	126	3	N	-0-					-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	29	1	491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	28	1	464	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	465	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					2
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

10	651	N	599	-0-	-52	-0-	33	1	563	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	32	1	531	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	29	1	458	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	26	1	449	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	22	1	387	3	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	317	-0-	-179	-0-	16	1	301	3	Y	-0-	2	1			-0-

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	170	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	42	1	608	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	35	1	530	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	562	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	32	1	490	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	410	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-

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
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	19	1	363	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	366	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	360	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	23	1	435	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	14	1	266	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	23	1	435	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	57	1	980	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	991	-0-	-249	-0-	56	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	54	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	134	1	454	3	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	139	1	542	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	3	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	132	1	604	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	128	1	630	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

10	217	N	161	-0-	-56	-0-	6	1	155	3	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	213	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	196	1	2167	2	Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	159	1	2070	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1969	-0-	-439	-0-	136	1	1826	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	164	1	1928	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	52	1	574	3	N	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

10	403	N	354	-0-	-49	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	230	1	3633	2	Y	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	227	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	186	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2847	-0-	-653	-0-	183	1	2664	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	233	1	3237	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

10	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					1
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

10	465	N	427	-0-	-38	-0-	114	1	312	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	111	1	272	2	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	113	1	254	2	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	110	1	243	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	103	1	212	3	Y	-0-					2
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	74	1	182	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	32	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

10	620	N	575	-0-	-45	-0-	23	1	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	20	1	531	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	330	N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

10	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	310	N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
01	961	N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	44	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-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
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	626	2	Y	1					5
							1	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	Y	-0-	5	1			1
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	56	1	615	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	469	-0-	-147	-0-	23	1	445	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	23	1	473	3	Y	2					5
							2	9									

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
12	527	N	123	-0-	-404	-0-	8	1	114	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	27	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	340	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	348	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	341	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	20	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	21	1	317	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

10	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
03	341 N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	451	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

10	372 N	349	-0-	-23	-0-	102	1	247	3	N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	3	N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	3	N	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	104	1	332	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

10	744	N	703	-0-	-41	-0-	40	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

10	124	N	106	-0-	-18	-0-	91	1	15	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	93	1	95	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	96	1	104	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	99	1	102	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	89	1	92	3	N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

10	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	Y	2					2
							2	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					2
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	30	1	257	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

10	620	N	562	-0-	-58	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	48	1	709	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-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
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	3	N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	54	1	855	3	N	-0-					-0-
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	N	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	N	-0-					-0-

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	930	N	646	-0-	-284	-0-	54	1	592	3	N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	54	1	601	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
01	403	N	235	-0-	-168	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

10	403	N	361	-0-	-42	-0-	145	1	216	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	148	1	270	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	264	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	132	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	189	1	1028	3	N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	176	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	150	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	135	1	964	3	N	-0-					-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	35	1	599	3	N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	40	1	882	3	N	-0-					-0-
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	44	1	890	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	35	1	915	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	35	1	745	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	83	1	202	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	78	1	165	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	80	1	156	3	N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	79	1	157	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	72	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	80	1	184	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-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
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	25	1	474	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	24	1	477	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1	462	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	22	1	436	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	19	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	37	1	689	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	31	1	601	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	29	1	593	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	548	-0-	-165	-0-	27	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

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
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42	1	387	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	2					4
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	436	2	Y	1					5
							1	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	49	1	369	3	Y	-0-					4
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	43	1	392	3	Y	2					6
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	19	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	343	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	340	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	325	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	15	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	331	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	-0-					-0-
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	21	1	534	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 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
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	79	1	120	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	79	1	111	3	N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	82	1	110	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

10	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	91	1	992	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	82	1	900	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	57	1	890	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	917	-0-	-168	-0-	56	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	49	1	829	3	N	-0-					-0-
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

10	992	N	979	-0-	-13	-0-	149	1	830	3	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	3	N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	183	1	855	3	N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	3	N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	158	1	724	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	175	1	818	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

10	620	N	528	-0-	-92	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	133	1	655	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	3	N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	132	1	648	3	N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	109	1	465	3	N	-0-					-0-
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	121	1	534	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
12	682	N	110	-0-	-572	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
01	682	N	400	-0-	-282	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	36	1	631	3	N	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	39	1	647	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	717	-0-	-306	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	N	-0-					-0-

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
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	64	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	64	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	60	1	994	3	N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	56	1	941	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	326	-0-	-263	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	27	1	454	3	N	-0-					-0-
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	32	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	26	1	619	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	555	-0-	-251	-0-	22	1	533	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	100	1	108	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	100	1	169	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	102	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	149	1	281	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	154	1	409	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	3	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	32	1	834	3	N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

10	961	N	872	-0-	-89	-0-	50	1	822	3	N	-0-					-0-
11	900	N	578	-0-	-322	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
12	899	N	33	-0-	-866	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

10	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

10	403	N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	434	N	170	-0-	-264	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	70	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	69	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	64	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

10	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	51	1	759	3	N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	101	1	134	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	106	1	210	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	94	1	191	3	N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	104	1	216	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	3	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	55	1	140	3	N	-0-					-0-
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	48	1	103	3	N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	410	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	22	1	338	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	83	1	656	3	N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	77	1	569	3	N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	80	1	597	3	N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	83	1	628	2	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	80	1	563	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

10	775	N	99	-0-	-676	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	775	N	246	-0-	-529	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					1
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	115	1	881	3	N	-0-					-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	112	1	801	3	N	-0-					-0-
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	117	1	756	3	N	-0-					-0-
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	118	1	823	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	3	N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	328	-0-	-199	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	39	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	220	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	9	1	133	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	57	1	849	3	N	-0-					-0-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
11	690	N	453	-0-	-237	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
01	682	N	423	-0-	-259	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	12	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	43	1	635	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	66	1	560	2	Y	3					3
							3	9									
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	63	1	522	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	59	1	504	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	3	Y	-0-					-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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	73	1	616	2	Y	4					4
							4	9									
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583	3	Y	-0-					4
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	62	1	524	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	70	1	593	3	Y	-0-					-0-

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	20	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	310	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-	1	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	1	1			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
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	51	1	802	3	N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
01	868	N	680	-0-	-188	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	17	1	328	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	337	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	335	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	102	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	214	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	220	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	174	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	238	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	257	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	79	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	29	1	537	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	22	1	448	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	435	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 6 RRCID -> 161672 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7128 - 7226

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	42	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	37	1	312	2	Y	2					2
							2	9									
01	372	N	102	-0-	-270	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					2
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	35	1	300	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	15	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					1
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	113	1	285	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	26	-0-	-334	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	41	-0-	-362	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	39	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	40	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	44	1	889	3	N	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	35	1	909	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

10	930	N	866	-0-	-64	-0-	148	1	718	3	N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	144	1	703	3	N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	150	1	727	3	N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	148	1	745	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	135	1	654	3	N	-0-					-0-
03	868	N	737	-0-	-131	-0-	109	1	628	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	114	1	954	2	Y	2					9
							2	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	7	6	8			10
							8	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	2	Y	-0-	9	1			1
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2					3
							2	9									
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	41	1	777	3	Y	2					5
							2	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	36	1	745	3	Y	3					8
							3	9									

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					9
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	45	1	473	2	Y	-0-					9
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					9
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					9
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					9
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	9	9	1	2	8	5
							10	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	2	Y	13	7	1	4	8	7
							14	9									
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	157	1	1323	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	142	1	1188	3	Y	11	10	1	1	8	6
							12	9									
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	124	1	1126	3	Y	11	5	1	5	8	7
							12	9									

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	167	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	159	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	125	1	573	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	476	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	89	1	423	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	905	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	59	1	856	2	Y	7	6	1	3	8	3
							8	9									
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	50	1	754	2	Y	8	5	1	2	8	4
							9	9									
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	40	1	611	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	43	1	648	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	32	1	493	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	76	1	417	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	68	1	351	2	Y	2					2
							2	9									
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	68	1	310	2	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	76	1	395	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	72	1	314	3	Y	-0-					2
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	677	3	Y	1					3
							1	9									

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	49	1	768	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	48	1	764	3	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	518	2	Y	3					3
							3	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	1					4
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

10	868	N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	3	N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

10	775	N	750	-0-	-25	-0-	80	1	669	2	Y	1					6
							1	9									
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	76	1	654	2	Y	1					7
							1	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	2	Y	-0-	6	1			1
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	59	1	648	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	29	1	555	3	Y	2					4
							2	9									
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	22	1	450	3	Y	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-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
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	8	1	160	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-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
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	2	1	8			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-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
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	22	1	485	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	682	N	490	-0-	-192	-0-	22	1	466	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	26	1	525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	21	1	411	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	18	1	383	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	4					5
							4	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	18	1	232	3	Y	3					4
							3	9									
03	341	N	92	-0-	-249	-0-	6	1	84	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	88	1	360	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	68	1	350	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	50	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	178	1	1401	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	177	1	1309	3	N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	185	1	1392	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	183	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	166	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	182	1	1272	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	29	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	21	1	300	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	417	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	22	1	339	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	17	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	16	1	245	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	226	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	195	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	182	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	211	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	53	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	44	1	302	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	29	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	22	1	334	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	7	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	52	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

10	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	47	1	695	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	19	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
01	465	X	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					1
02	280	X	182	-0-	-98	-0-	19	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	X	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-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
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-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
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	713	N	416	-0-	-297	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-

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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	45	1	719	3	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	10	1	86	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	6	1	51	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	184	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	162	1	412	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	158	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	196	-0-	-448	-0-	54	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	334	-0-	-255	-0-	84	1	250	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					1
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	2					2
							2	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					2
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-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
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

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
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-

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
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	59	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	59	1	525	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	16	1	404	3	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	406	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	26	1	374	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	25	1	373	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	371	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	22	1	330	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	17	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	44	1	641	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	44	1	660	2	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	38	1	572	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	31	1	476	3	Y	5	2	1	3	8	3
							6	9									

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	483	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	20	1	394	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1373	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	72	1	1239	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	79	1	1319	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	69	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	62	1	1153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	67	1	1271	3	N	-0-					-0-

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
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	44	1	98	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	43	1	85	2	N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	42	1	83	2	N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	36	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	28	1	63	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-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
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
12	992	N	707	-0-	-285	-0-	40	1	666	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	121	1	536	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	119	1	577	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	112	1	500	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	105	1	474	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	31	1	129	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	41	1	697	3	N	-0-					-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	N	-0-					-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	-0-					-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					3
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					3
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					3
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	490	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					4
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					4
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					4
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					1
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	293	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2420	-0-	-190	-0-	282	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	298	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	301	1	2269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	270	1	2040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	226	1	2006	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					5
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					5
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					5
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					5
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	3			Y	-0-					5

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

10	651	N	550	-0-	-101	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	82	1	695	2	Y	4					4
							4	9									
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	77	1	639	3	Y	1					5
							1	9									
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	67	1	567	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	Y	4					4
							4	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	705	3	Y	1					5
							1	9									
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	69	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	70	1	597	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	61	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	Y	2					2
							2	9									
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	44	1	378	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					1
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					1

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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-

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
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-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
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	107	1	287	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	113	1	390	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	385	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	100	1	364	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	429	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									

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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	145	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

10	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	389	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	Y	-0-	1	1			1

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

10	372	N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	48	-0-	-262	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	620	N	268	-0-	-352	-0-	30	1	238	3	N	-0-					-0-
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-

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
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	17	1	332	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	22	1	430	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	219	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	32	1	609	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	29	1	549	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	28	1	561	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	28	1	564	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	527	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

10	310 N	299	-0-	-11	-0-	104	1	195	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	205	3	N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	103	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	94	1	170	3	N	-0-					-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	75	1	169	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	217	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	199	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	204	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	211	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	154	1	1364	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			Y	-0-					-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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	72	1	641	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	65	1	593	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	63	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	67	1	592	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	625	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	651	N	296	-0-	-355	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-

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
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	59	1	524	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	54	1	498	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					-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
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	64	1	507	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-					-0-
01	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	924	-0-	-254	-0-	104	1	820	3	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	91	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	995	-0-	-245	-0-	75	1	920	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	Y	2					3
							2	9									
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	115	1	351	3	Y	-0-					3
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	100	1	370	3	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	411	3	N	-0-					-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	42	1	314	3	N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-					-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	46	1	388	2	Y	2					2
							2	9									
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	46	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					1
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					1
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

10	930	N	830	-0-	-100	-0-	53	1	775	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	2					5
							2	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	44	1	728	3	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	37	1	691	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

10	341	N	340	-0-	-1	-0-	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	159	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	156	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	164	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	163	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	151	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	168	1	1179	2	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	87	1	683	3	N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	-0-			-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	52	1	662	3	N	-0-			-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	57	1	697	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 1 RRCID -> 170573 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8432 - 8523

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	154	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

10	465 N	420	-0-	-45	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

10	713 N	581	-0-	-132	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	397	-0-	-223	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	2	N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	90	1	362	2	N	-0-					-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	93	1	379	2	N	-0-					-0-
01	682 N	520	-0-	-162	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	3	N	-0-					-0-
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	51	1	268	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	87	1	434	2	N	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	90	1	490	2	N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	3	N	-0-					-0-
02	476	N	205	-0-	-271	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	N	-0-					-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-					-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	N	-0-					-0-
02	924 N	763	-0-	-161	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

10	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308 N	119	-0-	-189	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C' WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	3	N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	99	1	174	2	Y	-0-					2
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	95	1	165	2	Y	-0-					2
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	97	1	158	2	Y	-0-					2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	97	1	156	3	Y	-0-					2
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	87	1	143	3	Y	-0-					2
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	68	1	119	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	200	1	1418	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	189	1	1374	2	Y	2					8
							2	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	194	1	1420	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	188	1	1370	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	168	1	1237	3	Y	2					8
							2	9									
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	134	1	1147	3	Y	1	3	1			6
							1	9									

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
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	128	1	529	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	Y	2					3
							2	9									
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	126	1	410	2	Y	1					4
							1	9									
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	123	1	435	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	116	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					3

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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					1
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					1
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					1
02	196	N	17	-0-	-179	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					1

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					4
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					4
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					4
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	44	1	586	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					1
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	-0-					1

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

10	341	N	322	-0-	-19	-0-	35	1	287	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	34	1	271	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	37	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

10	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
12	403	N	134	-0-	-269	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	1	1			2
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-	1	1			2
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	419	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	376	3	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	Y	-0-	1	1			2

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	63	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	61	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	Y	3					3
							3	9									
12	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	75	1	1174	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	2					3
							2	9									
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					6
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					6
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					6
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					6
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					6
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					6

BLOODWORTH 139 WELL #: 8 RRCID -> 174449 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6730 - 7270

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					270

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 2 RRCID -> 174594 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8436 - 8584

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	23	1	204	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
01	434 N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

10	279 N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

10	372 N	367	-0-	-5	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-					-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	3	N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	39	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

10	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	2	Y	1					1
						1	9									
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
						1	9									
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	37	1	884	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

10	465	N	391	-0-	-74	-0-	112	1	279	2	Y	-0-	1	1			3
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	108	1	274	2	Y	1					4
							1	9									
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	111	1	276	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	110	1	277	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	100	1	258	3	Y	-0-					4
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	80	1	267	3	Y	-0-	1	1			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	161	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	174	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	144	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	106	1	941	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	249	-0-	-371	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	240	-0-	-330	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	236	-0-	-167	-0-	24	1	210	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	1					1
						1	9									
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

10	682 N	556	-0-	-126	-0-	59	1	496	2	Y	1					4
						1	9									
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	56	1	481	2	Y	1					5
						1	9									
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	-0-	4	1			1
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	38	1	416	3	Y	1					2
						1	9									
02	504 N	200	-0-	-304	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					2
03	527 N	149	-0-	-378	-0-	7	1	141	3	Y	1					3
						1	9									

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

10	651 N	648	-0-	-3	-0-	70	1	578	3	N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-					-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	75	1	564	3	N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	67	1	494	3	N	-0-					-0-
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	62	1	485	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-	1	1			1
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					1
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1					2
							1	9									
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					1
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					5
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					5
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					5
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					5
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					5
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	-0-					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					7
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					7
01	899	N	155	-0-	-744	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					7
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					7
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	2	Y	-0-	1	1			3
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	1					4
							1	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					4
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	1	1			3

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	103	1	1503	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	Y	2					12
							2	9									
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	96	1	1518	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
01	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	86	1	1395	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1263	-0-	-411	-0-	64	1	1197	3	Y	2	3	1			9
							2	9									

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

10	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					3
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					3
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	26	1	346	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	246	-0-	-174	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

10	527	N	521	-0-	-6	-0-	112	1	409	2	Y	-0-					3
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-					3
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	2	Y	-0-					3
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	469	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	79	1	312	3	Y	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	89	1	526	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-	1	1			1
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					1
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	37	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	38	1	626	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	35	1	605	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	22	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	1					1
							1	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					1
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					1
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	Y	-0-	1	1			1
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					1
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	611	2	Y	1					2
							1	9									
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					1
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	35	1	599	2	Y	1					2
							1	9									

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	108	1	902	2	Y	1					8
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	101	1	876	2	Y	1					9
							1	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	Y	-0-	8	1			1
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2					3
							2	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	44	1	835	3	Y	2					5
							2	9									
03	1054	N	758	-0-	-296	-0-	35	1	720	3	Y	3					8
							3	9									

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	63	1	524	2	Y	1					5
							1	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	Y	-0-					5
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	502	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	46	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	19	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	350	-0-	-208	-0-	16	1	333	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	170	1	831	2	Y	1					8
						1	9									
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	1					9
						1	9									
12	930 N	735	-0-	-195	-0-	147	1	588	2	Y	-0-	8	1			1
01	992 N	210	-0-	-782	-0-	82	1	128	3	Y	-0-					1
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	2					3
						2	9									
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	75	1	517	3	Y	2					5
						2	9									

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	2	Y	1					2
						1	9									
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	Y	1					3
						1	9									
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	2	Y	-0-	2	1			1
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	49	1	534	3	Y	1					2
						1	9									
02	672 N	509	-0-	-163	-0-	25	1	483	3	Y	1					3
						1	9									
03	620 N	463	-0-	-157	-0-	21	1	440	3	Y	2					5
						2	9									

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

10	806 N	727	-0-	-79	-0-	78	1	648	2	Y	1					6
						1	9									
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	71	1	612	2	Y	1					7
						1	9									
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	77	1	598	2	Y	-0-	6	1			1
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	52	1	573	3	Y	1					2
						1	9									
02	644 N	407	-0-	-237	-0-	20	1	386	3	Y	1					3
						1	9									
03	682 N	437	-0-	-245	-0-	20	1	415	3	Y	2					5
						2	9									

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27	1	50	2	Y	1					1
						1	9									
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	1					1
						1	9									
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					2
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					2
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					2
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					2

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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	Y	1					2
							1	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	1					3
							1	9									
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-	2	1			1
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	63	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	64	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	18	1	313	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	480	N	127	-0-	-353	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
12	496	N	113	-0-	-383	-0-	6	1	106	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	20	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	43	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	46	1	1011	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	41	1	970	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
12	806	N	645	-0-	-161	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	53	1	416	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	44	1	644	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	44	1	680	2	Y	1					6
							1	9									
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	42	1	666	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	39	1	640	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					5
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	32	1	597	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	1	1			4
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	1					5
							1	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	896	N	648	-0-	-248	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	700	N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	151	-0-	-239	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	132	-0-	-240	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	1					1
							1	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1					2
							1	9									
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	Y	-0-					2

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	28	1	661	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	42	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	657	-0-	-552	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
03	961	N	601	-0-	-360	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	87	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	87	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1243	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	2					7
							2	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	75	1	1226	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	66	1	1101	3	Y	1					7
							1	9									
03	1302	N	886	-0-	-416	-0-	45	1	840	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

10	930	N	896	-0-	-34	-0-	57	1	837	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	2					5
							2	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	37	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	43	1	803	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	654	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	44	1	967	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	48	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	42	1	998	3	N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	34	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	42	1	992	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

10	310	N	262	-0-	-48	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	23	1	203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	21	1	195	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	3	N	-0-			-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-			-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	42	1	535	3	N	-0-			-0-
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	46	1	567	3	N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	3	N	-0-			-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-			-0-
12	558	N	64	-0-	-494	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

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
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-			-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	33	1	722	3	N	-0-			-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	30	1	712	3	N	-0-			-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	26	1	624	3	N	-0-			-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-			-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	23	1	514	3	N	-0-			-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	27	1	583	3	N	-0-			-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	21	1	486	3	N	-0-			-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	19	1	467	3	N	-0-			-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	20	1	482	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	61	1	1069	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	65	1	1053	2	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	59	1	944	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	60	1	1029	2	Y	1					3
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

10	775	N	752	-0-	-23	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	41	1	648	3	N	-0-					-0-
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	522	-0-	-122	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	3	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	50	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	46	1	1091	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					1
12	930	N	315	-0-	-615	-0-	18	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	Y	-0-	1	1			1
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					1
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	1					2
							1	9									

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	Y	-0-	1	1			1
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					1
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	655	2	Y	1					2
							1	9									
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	37	1	588	2	Y	-0-					1
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	38	1	641	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-	2	1			1
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	67	1	1190	2	Y	1					2
							1	9									
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	73	1	1190	2	Y	1					3
							1	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	2					3
							2	9									
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	3	N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-			-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	40	1	661	3	N	-0-			-0-
02	728 N	639	-0-	-89	-0-	38	1	601	3	N	-0-			-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	40	1	672	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

10	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	744	N	434	-0-	-310	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	58	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	701	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	61	1	642	3	Y	-0-					-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
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	541	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					1
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					1
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					1
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					1

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					1
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					4
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					4
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					4
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	32	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					1
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	43	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	44	1	392	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	30	1	274	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	2					4
							2	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	1					5
							1	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	55	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	38	1	348	3	Y	1					6
							1	9									

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	98	1	43	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	109	2	Y	-0-					1
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	104	1	115	3	Y	-0-	1	1			1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	75	1	92	3	Y	-0-					1
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	61	1	93	3	Y	-0-					1

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	10	1	146	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					2
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					2
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					2
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	361	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	15	1	133	2	Y	-0-	2	1			1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	1					2
						1	9									
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	14	1	119	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					1
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	124	3	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	34	1	738	3	N	-0-					-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

10	589 N	418	-0-	-171	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

10	372 N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	294	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

10	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

10	372 N	365	-0-	-7	-0-	23	1	341	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	1					2
						1	9									
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	3	N	-0-					2
03	434 N	202	-0-	-232	-0-	10	1	192	3	N	-0-	1	1			1

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

10	279 N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1318	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	450	-0-	-334	-0-	44	1	402	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1054	N	623	-0-	-431	-0-	54	1	569	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	59	1	524	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	45	1	411	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	21	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	1					1
							1	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					1
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	N	-0-					-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	46	1	792	3	N	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
01	961	N	826	-0-	-135	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

10	961	N	941	-0-	-20	-0-	106	1	835	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	3	N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	N	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					1
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
02	560	N	368	-0-	-192	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	651	N	303	-0-	-348	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	3	N	-0-					-0-
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
03	496 N	110	-0-	-386	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	512	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

10	403 N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	51	1	951	3	N	-0-					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	N	-0-					-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	N	-0-					-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	43	1	832	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-					-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	84	1	291	3	N	-0-					-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	86	1	279	3	N	-0-					-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	86	1	281	3	N	-0-					-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	77	1	237	3	N	-0-					-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	64	1	267	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

10	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	45	1	656	3	N	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	46	1	634	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	61	1	887	3	N	-0-					-0-
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	59	1	812	3	N	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	58	1	840	3	N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	61	1	857	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-					-0-

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
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-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
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	109	1	1575	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	98	1	1355	3	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	114	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1578	3	N	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	107	1	1460	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 57 WELL #: 4 RRCID -> 179663 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	42	1	992	3	N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	36	1	865	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	44	1	976	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	40	1	963	3	N	-0-					-0-

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
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-					-0-
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-

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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	N	-0-					-0-

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-			-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	12	1	152	3	N	-0-			-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-			-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-			-0-
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	21	1	468	3	N	-0-			-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	18	1	435	3	N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	17	1	402	3	N	-0-			-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-			-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-			-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	18	1	432	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-			-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	3	N	-0-			-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	3	N	-0-			-0-
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	22	1	414	3	N	-0-			-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	19	1	334	3	N	-0-			-0-
03	496	N	355	-0-	-141	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	38	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	34	1	379	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	27	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	45	1	474	2	Y	-0-					1
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	30	1	333	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	382	-0-	-207	-0-	31	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

10	651	N	620	-0-	-31	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
01	620	N	195	-0-	-425	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	321	-0-	-239	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	551	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	45	1	515	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	45	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					4
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					4
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					4
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	259	3	1	9	Y	1	2	8			3

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	37	1	290	3	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	258	-0-	-424	-0-	21	1	235	2	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	660	N	249	-0-	-411	-0-	17	1	229	2	Y	3					4
							3	9									
12	682	N	523	-0-	-159	-0-	36	1	476	2	Y	10	3	1	3	8	8
							11	9									
01	1798	X	1255	-0-	-543	-0-	83	1	1155	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	75	1	966	3	Y	16	3	8			18
							18	9									
03	527	X	481	-0-	-46	-0-	33	1	441	3	Y	6	15	1			9
							7	9									

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	40	1	579	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			1
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			1

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			1
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			1
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	17	1	270	2	Y	1			2
						1	9							
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			2

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-			1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

10	558 N	535	-0-	-23	-0-	60	1	475	3	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	-0-			-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	37	1	467	3	N	-0-			-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	41	1	500	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	221	-0-	-306	-0-	22	1	197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	178	-0-	-270	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	88	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	91	1	803	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	89	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	83	1	757	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	71	1	741	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					3
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					3
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					3
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	3			Y	-0-					3
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					3
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
*03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					4
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					4
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					4
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					4
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					4
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			Y	-0-					4

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					2
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					2
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					2

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			Y	-0-					6
12	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			Y	-0-					6
01	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			Y	-0-					6
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	3			Y	-0-					6
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					5
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					5
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					5
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					5
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			Y	-0-					5

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					2
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					2
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	59	1	877	3	N	-0-					-0-

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
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	57	1	839	3	N	-0-					-0-

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	3	N	-0-					-0-

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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	3	N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	109	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	114	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	105	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	113	1	1668	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	71	1	1104	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	71	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	3	N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	76	1	1122	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	40	1	612	2	Y	1					6
							1	9									
12	930	N	620	-0-	-310	-0-	37	1	582	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	956	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	-0-					5
03	620	N	239	-0-	-381	-0-	12	1	226	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					2
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					3
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					3
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					3
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

10	434	N	366	-0-	-68	-0-	107	1	259	3	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	105	1	273	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	108	1	263	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	107	1	268	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	97	1	226	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1604	3	N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	83	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	86	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1274	-0-	-210	-0-	80	1	1194	3	N	-0-					-0-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

10	992	N	968	-0-	-24	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	57	1	879	3	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	3	N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					7
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					7
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					7
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

10	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1					1
							1	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-				-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-				-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-				-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-				-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-				-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

10	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-				-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	3	N	-0-				-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-				-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	N	-0-				-0-
*02	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	2	N	-0-				-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-				-0-

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

10	217	N	197	-0-	-20	-0-	22	1	175	3	N	-0-				-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-				-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-				-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-				-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-				-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

10	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	3	N	-0-				-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	38	1	529	3	N	-0-				-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	37	1	534	3	N	-0-				-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-				-0-
*02	532	N	511	-0-	-21	-0-	35	1	476	2	N	-0-				-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-				-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				6
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				6
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-				6
01	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	3			Y	-0-				6
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	3			Y	-0-				6
03	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			Y	-0-				6

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-				-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-				-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690 N	268	-0-	-422	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	56	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	54	1	962	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	793	-0-	-292	-0-	40	1	753	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	555	-0-	-453	-0-	30	1	524	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1023 N	667	-0-	-356	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25	1	592	3	N	-0-					-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-					-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	1					5
						1	9									
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-	1	1			4
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					4
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	25	1	468	3	Y	1	1	1			4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
03	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	99	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	272	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	92	1	234	2	Y	1					2
							1	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	103	1	270	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	17	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-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
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	49	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-

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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
11	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	38	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-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
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	88	1	466	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	Y	5	4	1	1	8	3
							6	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	616	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	618	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	85	1	535	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	73	1	531	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					2

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	3					4
							3	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	584	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	87	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	84	1	748	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	87	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	80	1	734	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	837	N	462	-0-	-375	-0-	40	1	422	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	11	4	1	6	8	3
							12	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	51	1	884	2	Y	4					7
							4	9									
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	60	1	1033	2	Y	11	5	1	7	8	6
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	134	1	640	2	Y	3					4
							3	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	144	1	747	2	Y	2					6
							2	9									
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	136	1	705	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	117	1	428	3	Y	-0-					4
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	116	1	599	3	Y	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	87	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	84	1	394	2	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	87	1	403	2	N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	87	1	411	3	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	79	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	62	1	384	3	N	-0-					-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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					1
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					1
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					1
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

10	527 N	479	-0-	-48	-0-	32	1	447	3	N	-0-					-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

10	775 N	684	-0-	-91	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	N	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	51	1	907	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					1
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	54	1	875	2	Y	1					2
							1	9									
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1					2
							1	9									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					2

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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	589 N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

10	651 N	639	-0-	-12	-0-	61	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	59	1	523	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
02	476 N	152	-0-	-324	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

10	310 N	259	-0-	-51	-0-	96	1	163	3	N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	94	1	179	3	N	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	97	1	174	3	N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	86	1	135	3	N	-0-					-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	70	1	153	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

10	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

10	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

10	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	38	1	266	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	132	1	248	2	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	128	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	132	1	228	2	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	128	1	233	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	119	1	202	3	N	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	94	1	182	3	N	-0-					-0-

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	97	1	1022	2	Y	2					3
						2	9									
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	94	1	1048	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	95	1	1061	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	1036 N	1033	-0-	-3	-0-	82	1	947	3	Y	4	3	1	1	8	2
						4	9									
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	80	1	957	3	Y	4	3	1	2	8	1
						4	9									

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	3	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

10	589 N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	N	-0-	-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	3	N	-0-	-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	3	N	-0-	-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-	-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-	-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

10	558 N	542	-0-	-16	-0-	35	1	507	3	N	-0-	-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	34	1	468	3	N	-0-	-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	3	N	-0-	-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	35	1	489	3	N	-0-	-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-	-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
*02	420 N	358	-0-	-62	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

10	651 N	616	-0-	-35	-0-	52	1	563	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	49	1	517	2	Y	-0-					1
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	49	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	39	1	445	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	57	1	599	2	Y	1					2
						1	9									
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-	1	1			1
01	682 N	500	-0-	-182	-0-	41	1	458	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	49	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

10	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	20	1	215	2	Y	1					1
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

10	496	N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	38	1	409	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	39	1	397	3	N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	3	N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	202	1	522	3	N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	208	1	538	3	N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	209	1	535	3	N	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	189	1	469	3	N	-0-					-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	209	1	517	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
01	837 N	682	-0-	-155	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	N	-0-					-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	34	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806 N	594	-0-	-212	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-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
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	39	1	323	3	N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	33	1	246	3	N	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-					-0-
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	57	1	432	3	N	-0-					-0-
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	71	1	497	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	54	1	427	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	642	3	N	-0-				-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-				-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	3	N	-0-				-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	82	1	579	3	N	-0-				-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	72	1	528	3	N	-0-				-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	63	1	499	3	N	-0-				-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	N	-0-				-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-				-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-				-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	-0-				-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	-0-				-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-				-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-				-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-				-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-				-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-				-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-				-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-				-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-				-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

10	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	Y	-0-	2	1			1
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					1
12	1054	N	288	-0-	-766	-0-	17	1	270	2	Y	1					2
							1	9									
01	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	32	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	22	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					1
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					4
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	48	1	532	3	Y	-0-					4
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					4
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-					4
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					4
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	46	1	476	3	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	39	1	373	3	N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	46	1	447	3	N	-0-					-0-
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	81	1	391	3	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	80	1	395	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	393	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	71	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	27	1	589	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	23	1	508	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1	546	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	560	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	560	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	25	1	479	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	837	N	501	-0-	-336	-0-	23	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	31	1	684	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	28	1	626	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	29	1	632	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	31	1	641	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	28	1	551	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	25	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	57	1	184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	45	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	96	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	582	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	590	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	89	1	490	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	66	1	340	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					2
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	22	1	430	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

10	372	N	266	-0-	-106	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	16	1	271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	26	1	446	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	22	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					5
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					5
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	54	1	567	3	Y	-0-					5
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					5
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

10	248	N	182	-0-	-66	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					1
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					1
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					2
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					2
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					2
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					2
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					2
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					1
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					1
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					1
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	21	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					2

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	477	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	32	1	416	2	Y	2					2
							2	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	1					3
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	62	1	967	3	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	60	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	61	1	961	3	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	3	N	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

10	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	113	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

10	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	Y	-0-					3
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-				-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-				-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-				-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-				-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-				-0-

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-				-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-				-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-				-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	89	1	957	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	3	2	8		2
							3	9								
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	67	1	745	2	Y	5	2	1	3 8	2
							6	9								
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	55	1	615	3	Y	1	2	1		1
							1	9								
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	56	1	648	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	Y	2	2	1		1
							2	9								

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42 1	840 3	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	780 3	N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	49 1	762 3	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49 1	848 3	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47 1	790 3	N	-0-			-0-
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	35 1	687 3	N	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56 1	582 3	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60 1	571 3	N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55 1	526 3	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37 1	543 3	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	N	-0-			-0-
03	465 N	350	-0-	-115	-0-	23 1	327 3	N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

10	279 N	245	-0-	-34	-0-	27 1	218 3	N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	26 1	206 3	N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	26 1	195 3	N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	26 1	183 3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	24 1	177 3	N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	21 1	167 3	N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

10	341 N	315	-0-	-26	-0-	34 1	281 3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	36 1	286 3	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	37 1	282 3	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	41 1	285 3	N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	35 1	255 3	N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	32 1	250 3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

10	248 N	243	-0-	-5	-0-	26 1	217 3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 3	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	25 1	186 3	N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	23 1	159 3	N	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	19 1	142 3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	22 1	176 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	266	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					1
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	30	1	677	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	31	1	666	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	33	1	682	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	30	1	582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	445	-0-	-268	-0-	20	1	423	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	108	1	1135	2	Y	5	3	8			3
							6	9									
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	100	1	1119	2	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	103	1	1159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	91	1	1052	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	91	1	1089	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

10	527	N	490	-0-	-37	-0-	37	1	453	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	3	N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	591	-0-	-969	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	87	1	1283	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	926	-0-	-244	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	995	-0-	-493	-0-	59	1	936	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	762	3	N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	55	1	593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					1
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	50	1	563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	49	1	549	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	39	1	474	3	Y	-0-	1	1			-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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	705	2	Y	1					2
							1	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	Y	-0-	1	1			1
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	56	1	632	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	51	1	587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	50	1	595	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	116	1	1251	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	108	1	1129	2	Y	2					3
							2	9									
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	133	1	1483	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	84	1	946	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	93	1	1114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					1
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1219	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	64	1	984	2	Y	1					6
							1	9									
12	1240	N	951	-0-	-289	-0-	57	1	892	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	52	1	849	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	1					6
							1	9									
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	44	1	836	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					4
							2	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	32	1	537	3	Y	-0-					3
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	1					2
							1	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	1	1			1
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	1					3
							1	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	31	1	512	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	26	1	482	3	Y	-0-	1	1			2

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	53	1	435	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	55	1	439	3	N	-0-					-0-
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	52	1	395	3	N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	48	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	43	1	336	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	71	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	64	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	50	1	774	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

10	248 N	188	-0-	-60	-0-	66	1	122	3	N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	31	1	113	3	N	-0-					-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97	3	N	-0-					-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

10	527 N	505	-0-	-22	-0-	124	1	381	3	N	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	136	1	553	3	N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	3	N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	602	3	N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	N	-0-					-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	107	1	514	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

10	465 N	277	-0-	-188	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	142	1	908	3	N	-0-					-0-
11	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	137	1	865	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	972	-0-	-330	-0-	140	1	832	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	649	-0-	-405	-0-	121	1	528	3	N	-0-					-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	121	1	653	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	104	1	745	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

10	868	N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

10	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

10	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	620 N	248	-0-	-372	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	18	1	277	2	Y	1					3
						1	9									
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	1	1			2
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1	1	8			2
						1	9									
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	18	1	336	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

10	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	222	1	698	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	202	1	522	2	Y	1					4
						1	9									
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	210	1	560	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	186	1	480	3	Y	-0-					4
03	775 N	627	-0-	-148	-0-	149	1	478	3	Y	-0-	1	1			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	1	1			3
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	1					4
							1	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-	1	1			3
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	504	N	367	-0-	-137	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					3
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	22	1	417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

10	1023	N	352	-0-	-671	-0-	30	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	321	-0-	-969	-0-	28	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	27	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	27	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	23	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

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
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	62	-0-	-478	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	18	1	339	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	339	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	323	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-					-0-
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
02	168	N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					2
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					2
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					2
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					2
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					2
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					2

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1	1			1
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	3	Y	-0-	1	1			1

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1					3
							1	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	30	1	496	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	Y	-0-	1	1			2

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	143	1	848	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	1080	N	873	-0-	-207	-0-	141	1	729	2	Y	3					4
							3	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	146	1	735	2	Y	2					6
							2	9									
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	137	1	714	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	120	1	530	3	Y	-0-					4
03	868	N	446	-0-	-422	-0-	78	1	368	3	Y	-0-					4

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-	1	1			1
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					1
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	40	1	652	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					1
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	76	1	1358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	74	1	1303	2	Y	1					2
							1	9									
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	80	1	1304	2	Y	1					3
							1	9									
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	80	1	1308	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	73	1	1171	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	75	1	1288	2	Y	1					4
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	-0-					-0-
12	744	N	436	-0-	-308	-0-	51	1	385	3	N	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	45	1	320	3	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	65	1	480	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-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
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	57	1	466	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	-0-					-0-
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	58	1	442	3	N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	111	1	814	3	N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	98	1	771	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					1
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					1
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	32	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					1
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	53	1	655	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	50	1	607	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	3	N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	53	1	619	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

10	682	N	642	-0-	-40	-0-	34	1	608	2	Y	-0-	1	1			1
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					1
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	36	1	581	2	Y	1					2
							1	9									
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					1
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	563	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					1
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	35	1	627	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	810	N	592	-0-	-218	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					1
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	37	1	599	2	Y	1					2
							1	9									
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	33	1	538	2	Y	-0-	1	1			1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					1
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-	2	1			1
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	59	1	1046	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	64	1	1048	2	Y	1					3
							1	9									
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	54	1	857	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	985	2	Y	1					3
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	51	1	752	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					3
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	1					4
							1	9									
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	30	1	573	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	12	1	193	2	Y	1					1
						1	9									
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	46	1	36	3	N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	37	1	41	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

10	248 N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	N	-0-					-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	14	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

10	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	795	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	45	1	752	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	46	1	722	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	837	N	598	-0-	-239	-0-	33	1	563	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	36	1	624	3	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	3	Y	-0-	3	1			-0-

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	51	1	1130	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	56	1	1198	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	61	1	1247	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	49	1	1039	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	682	N	275	-0-	-407	-0-	13	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	151	-0-	-531	-0-	7	1	143	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	760	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	651	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	34	1	720	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	35	1	716	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	27	1	576	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	182	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	182	1	303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	188	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	188	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	169	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	134	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	45	1	749	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	51	1	796	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	899	N	722	-0-	-177	-0-	40	1	680	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	37	1	651	3	Y	1					3
							1	9									
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	35	1	668	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

10	775	N	736	-0-	-39	-0-	112	1	620	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	668	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	747	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	113	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	95	1	604	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	96	1	193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	98	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	89	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	71	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	16	1	355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	17	1	345	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	Y	2					3
						2	9									
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-	2	1			1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	59	1	550	3	Y	1					2
						1	9									
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	53	1	477	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	38	1	372	3	Y	-0-					1

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	1					2
						1	9									
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	45	1	454	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	49	1	458	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	49	1	454	3	Y	1					2
						1	9									
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	43	1	391	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					1

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

10	992 N	484	-0-	-508	-0-	44	1	438	2	Y	2					3
						2	9									
11	930 N	419	-0-	-511	-0-	38	1	381	2	Y	-0-	2	1			1
12	930 N	440	-0-	-490	-0-	42	1	396	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					1

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
						1	9									
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	19	1	174	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644 N	201	-0-	-443	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	71	1	701	2	Y	2					3
							2	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	811	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	87	1	808	3	Y	2					3
							2	9									
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	79	1	711	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	65	1	644	3	Y	-0-					1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	N	2					3
							2	9									
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	133	1	488	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	138	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	139	1	477	3	N	1					2
							1	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	125	1	419	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	368	-0-	-252	-0-	90	1	278	3	N	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	494	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	516	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	95	1	511	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	94	1	475	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	80	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	72	1	451	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	113	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	108	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	107	1	306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	108	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	116	1	621	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	514	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

10	589	N	482	-0-	-107	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	21	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	403	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

10	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

10	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	168	N	148	-0-	-20	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

10	930	N	897	-0-	-33	-0-	58	1	839	3	N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	57	1	781	3	N	-0-					-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	51	1	744	3	N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	57	1	793	3	N	-0-					-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	155	1	2097	2	N	-0-					-0-
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

10	713	N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	3	N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
*02	588	N	363	-0-	-225	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	364	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	15	1	287	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	16	1	298	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	36	1	500	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	107	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	91	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	95	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	97	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	2					3
							2	9									
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	64	1	648	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	74	1	696	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	65	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	59	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	55	1	514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	56	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	52	1	470	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					1

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-					-0-
01	403	N	74	-0-	-329	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	32	1	709	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	679	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	36	1	737	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	33	1	644	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	618	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					1
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	67	1	1037	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	62	1	985	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	184	-0-	-852	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	55	1	807	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	72	1	1113	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	68	1	1072	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1169	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	64	1	954	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	70	1	1027	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

10	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	3	N	-0-			-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	34	1	522	3	N	-0-			-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	3	N	-0-			-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	32	1	488	3	N	-0-			-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	30	1	447	3	N	-0-			-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	33	1	486	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

10	713	N	570	-0-	-143	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	40	1	625	3	N	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-			-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	45	1	664	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-			-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	38	1	596	3	N	-0-			-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-			-0-
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	35	1	521	3	N	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-			-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	N	-0-			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	3	N	-0-			-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	57	1	853	3	N	-0-			-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1672	3	N	-0-			-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

10	868	N	834	-0-	-34	-0-	70	1	764	3	N	-0-			-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	3	N	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	N	-0-			-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

10	620 N	595	-0-	-25	-0-	87	1	508	2	N	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	2	N	-0-					-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	87	1	474	2	N	-0-					-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	87	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	79	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	48	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	119	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	94	1	365	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	174	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	157	1	555	3	Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	124	1	574	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					52
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					52
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					52
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					52
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	774	3			Y	-0-					52
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			Y	-0-					52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	20	1	290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					2
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	19	1	294	2	Y	4	1	1	3	8	2
							4	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					2
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

10	403	N	320	-0-	-83	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

10	775	N	757	-0-	-18	-0-	38	1	713	2	N	5	5	1			4
							6	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	7	5	1	3	8	3
							8	9									
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	697	2	N	7	4	1	2	8	4
							8	9									
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	32	1	618	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	31	1	596	3	N	7	2	1	4	8	4
							8	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	64	1	929	2	Y	9	7	1	3	8	4
							10	9									
12	1054	N	840	-0-	-214	-0-	52	1	780	2	Y	7	5	1	2	8	4
							8	9									
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	65	1	1001	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	55	1	834	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	51	1	775	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	93	1	389	2	N	7					56
							8	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	N	-0-					56
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	93	1	336	2	N	-0-					56
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	93	1	341	3	N	-0-					56
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	84	1	302	3	N	-0-					56
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	87	1	314	3	N	-0-					56

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
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	190	1	255	2	N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	149	1	242	2	N	-0-					-0-
12	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	41	1	232	3	N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	682	X	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	616	X	193	-0-	-423	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	682	X	168	-0-	-514	-0-	168	3			N	-0-					-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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	504	N	182	-0-	-322	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

10	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	-0-	1	1			1
01	713	N	422	-0-	-291	-0-	34	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	16	1	170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					1
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 6536

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	59	1	1002	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	63	1	1056	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1105	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	55	1	961	3	Y	1					4
							1	9									
03	1178	N	917	-0-	-261	-0-	45	1	870	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	52	1	874	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	52	1	860	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	770	3	Y	1					4
							1	9									
03	992	N	774	-0-	-218	-0-	38	1	735	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	33	1	620	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	30	1	582	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	29	1	580	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	28	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	26	1	492	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	38	1	267	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	59	1	629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	56	1	592	2	Y	1					2
							1	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-	1	1			1
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	58	1	691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					1
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	40	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-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
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	109	1	374	3	N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	106	1	350	3	N	-0-					-0-
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	86	1	172	3	N	-0-					-0-
01	496	N	236	-0-	-260	-0-	85	1	151	3	N	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	75	1	130	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	60	1	118	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	67	1	547	3	N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	67	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	70	1	532	3	N	-0-					-0-
01	620	N	392	-0-	-228	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
02	560	N	282	-0-	-278	-0-	34	1	248	3	N	-0-					-0-
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	50	1	379	3	N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	44	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	39	1	305	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

10	186 N	43	-0-	-143	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	23	1	403	2	Y	1					1
						1	9									
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					1
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	27	1	436	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

10	868 N	847	-0-	-21	-0-	45	1	801	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	43	1	752	2	Y	-0-					1
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	46	1	751	2	Y	1					2
						1	9									
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	47	1	775	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	43	1	688	2	Y	1					2
						1	9									
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	2	Y	-0-	1	1			1
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	41	1	666	2	Y	1					2
							1	9									
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	39	1	664	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-	2	1			1
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	57	1	1014	2	Y	1					2
							1	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	Y	1					3
							1	9									
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-	2	1			1
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	64	1	1088	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					3
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					3
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	Y	-0-					3
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	34	1	456	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					1
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					1
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					4
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					4
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					4
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	41	1	557	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	24	1	420	2	Y	1					1
						1	9									
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					1
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	432	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					1
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	47	1	832	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					1
12	899 N	837	-0-	-62	-0-	48	1	788	2	Y	1					2
						1	9									
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	48	1	777	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	43	1	680	2	Y	1					2
						1	9									
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					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
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	56	1	996	2	Y	-0-					6
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					6
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					6
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					6
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	53	1	841	2	Y	1					7
						1	9									
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	664	2	Y	4					7
							4	9									
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	59	1	453	2	Y	1					8
							1	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	67	1	565	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	74	1	563	3	Y	1					6
							1	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	2					8
							2	9									

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	2					4
							2	9									
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	40	1	311	2	Y	1					5
							1	9									
01	620	N	283	-0-	-337	-0-	30	1	252	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	35	1	266	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	26	1	240	3	Y	1					4
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	36	1	333	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	1					4
							1	9									
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	35	1	296	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	32	1	242	3	Y	1					3
							1	9									
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	26	1	234	3	Y	1					4
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	770	-0-	-346	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	120	1	141	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	123	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	53	1	92	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	108	1	272	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	116	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	114	1	337	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	398	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	115	1	392	3	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	3	N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	108	1	341	3	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	81	1	410	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	370	3	N	-0-					-0-
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	78	1	335	3	N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	68	1	277	3	N	-0-					-0-
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	51	1	201	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	137	1	211	3	Y	-0-					17
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	133	1	304	3	Y	-0-					17
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	142	1	299	3	Y	-0-					17
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	150	1	315	3	Y	-0-					17
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	109	1	275	3	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	148	1	305	3	Y	-0-					-0-

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	Y	-0-	1	1			1
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					1
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	40	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	43	1	698	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					1
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	630	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					1
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					1
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					1
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	41	1	959	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	3	N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	21	1	516	3	N	-0-					-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

10	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
11	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	130	1	685	3	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	125	1	636	3	N	-0-					-0-
12	961	N	763	-0-	-198	-0-	129	1	634	3	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	127	1	649	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	676	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	49	1	668	3	N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	524	-0-	-148	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	64	1	932	3	N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	61	1	882	3	N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	65	1	902	3	N	-0-					-0-
*02	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	N	-0-					-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

10	496	N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	37	1	402	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	46	1	814	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	45	1	790	2	Y	-0-					1
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	48	1	790	2	Y	1					2
							1	9									
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	45	1	710	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	174	1	405	2	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	168	1	368	2	N	-0-					-0-
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	118	1	290	2	N	-0-					-0-
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

10	682	N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	3	N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	41	1	566	3	N	-0-					-0-
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	549	-0-	-11	-0-	38	1	511	2	N	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	60	1	1055	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	999	2	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1006	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	57	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	51	1	865	2	Y	1					3
							1	9									

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					7
11	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			Y	-0-					7
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					7
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			Y	-0-					7
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	425	3			Y	-0-					7
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	63	1	517	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	68	1	516	3	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	73	1	510	3	N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	60	1	443	3	N	-0-					-0-
03	589	N	158	-0-	-431	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	135	1	701	3	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	133	1	713	3	N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	116	1	708	3	N	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	116	1	705	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	734	3	N	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	3	N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	77	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	78	1	1080	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	78	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	3	N	-0-					-0-
*02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	74	1	994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	79	1	1073	3	N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	84	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	80	1	1162	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	3	N	-0-					-0-
*02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	75	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	78	1	1061	3	N	-0-					-0-

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
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	29	1	495	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	28	1	475	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	29	1	456	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	26	1	447	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	34	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	3	1			-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					1
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					1
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	28	1	453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	88	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	90	1	416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	83	1	378	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	66	1	343	3	Y	-0-	1	1			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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	220	1	134	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	224	1	301	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	231	1	312	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	231	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	207	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	158	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	33	1	493	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	30	1	455	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	28	1	422	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	23	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

10	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

10	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

10	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	Y	-0-	1	1			1
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					1
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	38	1	626	2	Y	1					2
						1	9									
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-	1	1			1
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					1
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	33	1	569	2	Y	1					2
						1	9									

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	17	1	298	2	Y	1					1
						1	9									
12	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	496 N	92	-0-	-404	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	1					1
						1	9									
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	52	1	933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					1
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	54	1	886	2	Y	1					2
							1	9									
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	50	1	793	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-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
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	Y	2					6
							2	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	60	1	991	3	Y	1					6
							1	9									
03	1147	N	981	-0-	-166	-0-	49	1	931	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	1					1
							1	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-	2	1			1
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	1					2
							1	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	61	1	999	2	Y	1					3
							1	9									
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	61	1	993	2	Y	-0-	2	1			1
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	55	1	881	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	947	2	Y	1					3
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1					1
							1	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	14	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-	2	1			1
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	2					4
							2	9									
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	91	1	1484	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1652	N	1335	-0-	-317	-0-	79	1	1255	2	Y	1					3
							1	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	78	1	1325	2	Y	1					4
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	104	1	1449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	94	1	1291	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	105	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	96	1	1297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	47	1	659	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	45	1	677	3	N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	45	1	608	2	N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	197	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	11	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

10	496	N	492	-0-	-4	-0-	45	1	446	2	Y	1					2
							1	9									
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	40	1	399	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	2					2
							2	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	1					2
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	1	1			1
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	26	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	264	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

10	589	N	450	-0-	-139	-0-	41	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	38	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	37	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					1
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	34	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	29	1	283	3	Y	1					1
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	88	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	75	1	638	2	Y	4					4
							4	9									
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	83	1	691	3	Y	1					5
							1	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	22	1	373	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1050	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	Y	20	6	1	13	8	3
							22	9									
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	64	1	1064	2	Y	9	5	1	5	8	2
							10	9									
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	55	1	945	2	Y	5					7
							6	9									
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	61	1	1059	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	457	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	736	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	38	1	658	2	Y	3					5
							3	9									
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	43	1	744	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	25	1	413	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	22	1	382	2	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	429	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	21	1	358	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	401	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

10	589	N	575	-0-	-14	-0-	30	1	544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					1
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					1
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					1

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

10	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	219	2	Y	1					1
							1	9									
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	93	1	1151	3	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	94	1	1098	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	801	-0-	-439	-0-	60	1	741	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

10	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

10	682	N	601	-0-	-81	-0-	90	1	511	3	N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	87	1	481	3	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	81	1	429	3	N	-0-					-0-
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	78	1	342	3	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	71	1	317	3	N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	59	1	297	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

10	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					1
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					1
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

10	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					2
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	119	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	116	1	1595	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	112	1	1621	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	121	1	1694	3	N	-0-					-0-
*02	1596	N	1523	-0-	-73	-0-	105	1	1418	2	N	-0-					-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	63	1	869	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	3	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	77	1	992	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

10	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					1
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	21	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	408	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					1
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	69	1	1229	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	67	1	1179	2	Y	1					2
							1	9									
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	74	1	1210	2	Y	1					3
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	60	1	953	2	Y	1					2
							1	9									
03	1271	N	146	-0-	-1125	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	147	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	153	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	71	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	115	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	300	-0-	-540	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
*02	336	N	322	-0-	-14	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	666	2	Y	4					4
							4	9									
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	106	1	897	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	38	1	528	3	N	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	38	1	556	3	N	-0-					-0-
01	651	N	337	-0-	-314	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
*02	532	N	488	-0-	-44	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	24	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	23	1	392	2	Y	2					3
							2	9									
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	25	1	430	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	26	1	441	2	Y	2					3
							2	9									
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

10	434	N	300	-0-	-134	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	55	1	698	3	N	-0-					-0-
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	58	1	679	3	N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	993	-0-	-619	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1061	-0-	-395	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					1
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					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
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	92	1	448	3	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	94	1	463	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	85	1	412	3	N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	94	1	442	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	3	N	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	57	1	848	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	3	N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	76	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	79	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	3	N	-0-					-0-

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
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	65	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	685	-0-	-369	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	896	N	139	-0-	-757	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	53	1	823	3	N	-0-					-0-
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	49	1	726	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	45	1	718	3	N	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

10	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	345	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	316	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	333	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	21	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	18	1	277	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	315	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	N	-0-					-0-
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	86	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	55	1	863	3	N	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	60	1	931	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	57	1	899	3	N	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	67	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	63	1	979	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	62	1	974	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	646	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	43	1	618	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	44	1	655	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	615	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	489	-0-	-224	-0-	30	1	457	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	213	1	559	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	206	1	544	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	209	1	523	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	205	1	470	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	185	1	428	3	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	155	1	565	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									

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
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	100	1	1239	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	91	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	82	1	1044	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	822	-0-	-511	-0-	65	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	789	-0-	-331	-0-	62	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	833	-0-	-283	-0-	62	1	771	3	Y	-0-					-0-

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
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	410	3	N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	20	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	105	-0-	-298	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	1	1			1
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	3	N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	55	1	433	3	N	-0-					-0-
12	744	N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	3	N	-0-					-0-
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	63	-0-	-417	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	34	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	62	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	139	1	568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	144	1	547	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	140	1	526	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	136	1	657	3	Y	-0-					2
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	106	1	547	3	Y	-0-	2	1			-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	62	1	1044	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	58	1	960	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	61	1	951	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	53	1	897	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	46	1	808	3	Y	1					4
							1	9									
03	1023	N	816	-0-	-207	-0-	40	1	775	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

10	372	N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	28	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	26	1	295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

10	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					11
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					11
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					11
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					11
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					11

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	74	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	68	1	826	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	773	-0-	-250	-0-	56	1	717	3	N	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	71	1	823	3	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	56	1	699	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-					-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	45	1	452	3	N	-0-					-0-
01	682	N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

10	744	N	709	-0-	-35	-0-	38	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					1
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	39	1	629	2	Y	1					2
							1	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	Y	-0-	1	1			1
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					1
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	1					2
							1	9									

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	110	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	101	1	334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	108	1	346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	99	1	318	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	402	3	Y	-0-					1

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					8
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					8
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	43	1	480	2	Y	-0-					8
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					8
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					8
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					8

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					8
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					8
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					8
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					8
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					8
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					8

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	204	1	3059	3	N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	217	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	210	1	3308	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	195	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	185	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	25	1	434	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					1
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	2	1			1
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	1					2
							1	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	Y	2					4
							2	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	94	1	1609	2	Y	2					5
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	71	1	138	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	59	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	57	1	94	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	43	1	91	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	299	-0-	-476	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

10	744 N	739	-0-	-5	-0-	55	1	684	3	N	-0-					-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	46	1	563	3	N	-0-					-0-
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	38	1	486	3	N	-0-					-0-
01	744 N	479	-0-	-265	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					6
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					6
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					6
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					6
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					6
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					6

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

10	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	439	-0-	-1121	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	560	-0-	-804	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	84	1	1272	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	82	1	1126	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	85	1	1150	2	N	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					2
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					2
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

10	496	N	471	-0-	-25	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	454	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	34	1	806	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1	644	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

10	558	N	277	-0-	-281	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	566	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	22	1	242	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	69	-0-	-210	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	33	1	344	2	Y	1					1
							1	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	806	N	590	-0-	-216	-0-	33	1	553	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	899	N	429	-0-	-470	-0-	24	1	404	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	29	1	493	2	Y	2					3
							2	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	53	1	891	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	47	1	815	2	Y	4					6
							4	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	52	1	903	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	3					4
							3	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

10	899	N	759	-0-	-140	-0-	33	1	722	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	29	1	646	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1	646	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

10	186	N	115	-0-	-71	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1843	2	N	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

10	620	N	577	-0-	-43	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	N	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	3	Y	1					4
							1	9									
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	49	1	388	2	N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-					-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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	2	N	-0-					-0-
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	90	1	538	2	N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	93	1	535	2	N	-0-					-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	93	1	416	3	N	-0-					-0-
02	588	N	421	-0-	-167	-0-	84	1	337	3	N	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	66	1	430	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	87	1	124	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	73	1	111	2	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	84	1	115	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	59	1	106	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	87	1	226	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	84	1	205	2	N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	87	1	202	2	N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	87	1	195	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	174	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	168	1	482	2	N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	174	1	458	2	N	-0-					-0-
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	174	1	388	3	N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	157	1	429	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	124	1	469	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	87	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	84	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	87	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	87	1	907	3	N	-0-					-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	79	1	776	3	N	-0-					-0-
03	992 N	885	-0-	-107	-0-	62	1	823	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1					2
						1	9									
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	1					2
						1	9									
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	Y	2					2
							2	9									
12	899	N	816	-0-	-83	-0-	50	1	765	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	45	1	755	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	39	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	2					2
							2	9									
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	47	1	709	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	41	1	687	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	42	1	674	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	757	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	82	1	1229	2	Y	2					3
							2	9									
12	1674	N	657	-0-	-1017	-0-	40	1	615	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	3					4
							3	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	546	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	31	1	517	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	25	1	464	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	Y	1					1
							1	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	32	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	28	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	551	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	71	1	600	2	N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	68	1	525	2	N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	71	1	517	2	N	-0-					-0-
01	682	N	457	-0-	-225	-0-	71	1	386	3	N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	64	1	408	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	429	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					2
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	1					3
							1	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	525	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	27	1	513	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	381	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					2
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					2
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	12	1	226	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	40	1	900	3	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	44	1	969	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	874	2	Y	2					4
							2	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	88	1	820	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	92	1	853	3	Y	2					3
							2	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	822	3	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	75	1	743	3	Y	1					2
							1	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	47	1	479	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	53	1	494	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	50	1	449	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					1

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
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	67	1	975	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	Y	10	9	1	1	8	5
							11	9									
03	1209	N	860	-0-	-349	-0-	53	1	803	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	268	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	250	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	10	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	9	7	1	3	8	4
							10	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	Y	9	5	1	3	8	5
							10	9									
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	40	1	807	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	41	1	795	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	43	1	820	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

10	682	N	650	-0-	-32	-0-	60	1	589	2	Y	1					2
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	62	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	57	1	518	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	58	1	812	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	2					2
							2	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	42	1	744	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	50	1	810	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	988	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	40	1	904	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	42	1	896	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	40	1	810	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	37	1	719	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	33	1	697	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	36	1	789	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	33	1	726	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	806	N	52	-0-	-754	-0-	2	1	49	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	Y	2					3
							2	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	737	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	80	1	746	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	81	1	750	3	Y	2					3
							2	9									
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	74	1	665	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	49	1	487	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	55	1	805	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	Y	2					5
							2	9									
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	44	1	686	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	868	N	564	-0-	-304	-0-	33	1	531	3	Y	-0-	1	1			3
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	30	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	31	1	593	3	Y	-0-	1	1			3

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	N	-0-					-0-
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	N	-0-					-0-
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					1
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	21	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	40	1	873	3	N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	36	1	839	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	35	1	842	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	29	1	703	3	N	-0-					-0-
11	780	N	620	-0-	-160	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	21	1	542	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	66	1	695	2	Y	1					2
							1	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	2	Y	-0-	1	1			1
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	54	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	50	1	578	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	Y	2					3
							2	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1248	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	95	1	1097	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	91	1	1098	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	44	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	23	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	31	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
							1	9									

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
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
11	930	N	522	-0-	-408	-0-	115	1	407	2	N	-0-					-0-
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	73	1	171	2	N	-0-					-0-
01	341	N	122	-0-	-219	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	476	N	96	-0-	-380	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

10	775	N	717	-0-	-58	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	94	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	447	-0-	-1173	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	598	-0-	-1222	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1143	-0-	-438	-0-	77	1	1066	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	79	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	476	-0-	-888	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	106	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	34	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	81	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	75	1	1182	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	77	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	77	1	1138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	88	1	1380	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	82	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	78	1	1240	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	73	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	81	1	1203	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

10	2449	N	375	-0-	-2074	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	3	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2433	3	N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2521	3	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	148	1	2213	3	N	-0-					-0-
*03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

10	930	N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	3	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	90	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	86	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	69	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	82	1	1225	3	N	-0-					-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	112	1	384	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	115	1	440	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	105	1	391	3	N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	116	1	427	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	88	1	1368	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1357	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	91	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	82	1	1229	3	N	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1369	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

10	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	81	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	83	1	1314	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	73	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	3	N	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1520	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	161	1	455	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	163	1	540	3	N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	166	1	540	3	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	151	1	476	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	106	1	1660	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	102	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	101	1	1597	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	98	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	95	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	104	1	1543	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	77	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	74	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	73	1	1155	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	75	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	70	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	77	1	1134	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	85	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	88	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	78	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	89	1	1319	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	79	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	75	1	1162	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	79	1	1254	3	N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	112	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	103	1	1605	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	91	1	1446	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	98	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1371	-0-	-225	-0-	86	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	95	1	1409	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	54	1	848	3	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	61	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	50	1	793	3	N	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	47	1	706	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	3	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	94	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	85	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	94	1	1385	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

10	651	N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

10	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	229	1	3572	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	219	1	3405	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	218	1	3456	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	226	1	3422	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3272	-0-	-172	-0-	205	1	3067	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3621	-0-	-192	-0-	230	1	3391	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	39	1	598	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	47	1	69	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	49	1	98	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	44	1	66	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	49	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672 N	476	-0-	-196	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

10	651	N	635	-0-	-16	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	50	1	531	3	N	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	48	1	486	3	N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	41	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

10	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	293	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

10	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

10	589 N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

10	899 N	876	-0-	-23	-0-	53	1	823	3	N	-0-					-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	49	1	771	3	N	-0-					-0-
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

10	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784 N	672	-0-	-112	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	N	-0-					-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-

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
10	1705 N	1116	-0-	-589	-0-	72	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	1060	-0-	-470	-0-	72	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	864	-0-	-624	-0-	56	1	808	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	67	1	938	3	N	-0-					-0-
*02	980 N	904	-0-	-76	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	56	1	761	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	3069 X	2742	-0-	-327	-0-	242	1	2500	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2676	-0-	-294	-0-	246	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	283	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	311	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	1803	-0-	-956	-0-	194	1	1609	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	71	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

10	279 N	120	-0-	-159	-0-	13	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	146	1	1368	2	Y	9	4	1			5
						10	9									
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	2	Y	5	7	1			3
						6	9									
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	128	1	834	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	113	1	664	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	92	1	634	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	87	1	262	2	N	-0-					-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	84	1	267	2	N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	79	1	242	3	N	-0-					-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	81	1	266	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 205088 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205093 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205095 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	121	1	32	2	Y	-0-					1
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	Y	-0-					1
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	Y	-0-					1
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					1
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					1
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-					4
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					4
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					4
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	45	1	611	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					1
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2488	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	102	1	2273	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	101	1	2222	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	88	1	2070	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1890	-0-	-686	-0-	75	1	1815	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	80	1	1894	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	-0-					-0-
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1813	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	14	1	244	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	229	1	542	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	221	1	530	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	229	1	514	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	230	1	517	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	209	1	472	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	174	1	495	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	1					5
							1	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	Y	1					5
							1	9									
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	45	1	845	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	1					3
							1	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	21	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	17	1	319	3	Y	-0-	1	1			2

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

10	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	57	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	60	1	951	3	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-

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
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	47	1	838	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					1
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	45	1	742	2	Y	1					2
							1	9									
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	48	1	783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					2

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	42	1	748	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					1
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	44	1	721	2	Y	1					2
							1	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					1
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	1					1
							1	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	42	1	422	3	N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	41	1	434	3	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	39	1	383	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	41	1	411	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

10	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	43	1	630	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					2
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					2
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-					3
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					3
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					3
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					3
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					3
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	Y	-0-	1	1			2

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					6
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					6
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					6
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					6
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	18	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	344	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	8			4
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					4
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					4
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					4

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					5
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			Y	-0-					5
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
03	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	1					6
							1	9									
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	47	1	747	2	Y	5	2	1	3	8	6
							6	9									
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	1	1			5
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	40	1	671	3	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	27	1	505	3	Y	-0-	2	1			4

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	152	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	154	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	160	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	165	1	1004	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	145	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	154	1	903	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	41	1	527	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-

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
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	665	-0-	-482	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
02	952	N	669	-0-	-283	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-

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
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	74	1	1174	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	79	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	68	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	62	1	922	3	N	-0-					-0-

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
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					4
11	720	N	466	-0-	-254	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					4
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					4
01	403	N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1					1
							1	9									
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	49	1	875	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					1
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	51	1	838	2	Y	1					2
							1	9									
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	52	1	846	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	47	1	752	2	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					2

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	19	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	1	1			1
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			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
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	131	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	127	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	133	1	395	2	Y	-0-					1
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	133	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	97	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	135	1	455	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	116	1	511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	111	1	476	2	Y	-0-					1
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	117	1	484	2	Y	-0-					1
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	116	1	478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	106	1	444	2	Y	-0-					1
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1395	N	660	-0-	-735	-0-	54	1	606	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	629	-0-	-921	-0-	57	1	572	3	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	N	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	37	1	509	3	N	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					2
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					2
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					2
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	35	1	486	3	N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	72	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	70	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-

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
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	43	1	604	3	N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	2					2
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	2					2
							2	9									
03	651	N	377	-0-	-274	-0-	22	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	13	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					7
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					7
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					7
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					7
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					7
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

10	837	N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	65	1	691	3	N	-0-					-0-
12	930	N	668	-0-	-262	-0-	60	1	608	3	N	-0-					-0-
01	837	N	616	-0-	-221	-0-	53	1	563	3	N	-0-					-0-
02	700	N	322	-0-	-378	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	66	1	665	3	N	-0-					-0-
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	57	1	609	3	N	-0-					-0-
02	728	N	355	-0-	-373	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	60	1	607	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	73	1	1027	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	1054	-0-	-86	-0-	66	1	982	2	Y	5	2	8			3
							6	9									
12	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	67	1	1020	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	60	1	1002	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	45	1	807	3	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	55	1	891	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	17	1	264	2	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-	1	1			-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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	749	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	1					3
							1	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	40	1	664	3	Y	-0-					3
03	806	N	641	-0-	-165	-0-	32	1	608	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	46	1	594	2	N	-0-					-0-

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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-

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
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	25	1	380	2	Y	1					1
							1	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	179	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					1
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	18	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	117	-0-	-317	-0-	12	1	104	2	Y	1					1
						1	9									
01	465 N	146	-0-	-319	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	Y	3					3
						3	9									
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	62	1	514	3	Y	1					4
						1	9									
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	44	1	372	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	61	1	519	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-					-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	57	1	895	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	166	-0-	-888	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	924 N	94	-0-	-830	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	961 N	210	-0-	-751	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476 N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

10	558 N	557	-0-	-1	-0-	37	1	520	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	1					1
						1	9									
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	27	1	479	3	Y	1					1
						1	9									
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	15	1	218	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					1
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	720	N	293	-0-	-427	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					3
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			3
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	28	1	670	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	45	1	184	3	N	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	39	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	41	1	911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	207	-0-	-909	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	66	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	64	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	164	-0-	-983	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	34	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
11	750	N	535	-0-	-215	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
12	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	806	N	488	-0-	-318	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	3	N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

10	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	81	1	1261	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	83	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	86	1	1274	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	58	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	65	1	985	3	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	60	1	889	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	262	1	866	2	Y	2					4
							2	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	246	1	784	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	257	1	774	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	253	1	728	3	Y	2					3
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	230	1	659	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	1023	N	620	-0-	-403	-0-	169	1	451	3	Y	-0-					1

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

10	341	N	278	-0-	-63	-0-	18	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	1					1
							1	9									
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

10	403	N	284	-0-	-119	-0-	64	1	220	2	N	-0-					75
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	61	1	210	2	N	-0-					75
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	62	1	207	2	N	-0-					75
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	61	1	188	3	N	-0-					75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	56	1	190	3	N	-0-					75
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	47	1	227	3	N	-0-					75

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	112	1	409	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	103	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	109	1	355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	107	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	97	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	81	1	301	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	871	2	Y	3					4
							3	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	808	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	88	1	817	3	Y	2					3
							2	9									
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	83	1	750	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	64	1	635	3	Y	-0-					1

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	176	1	716	2	Y	-0-					3
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	-0-					3
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	2	Y	-0-					3
01	899	N	475	-0-	-424	-0-	156	1	319	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	97	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	111	1	336	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					3
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					3
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					3
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	50	1	674	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					1
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	Y	2					3
							2	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	713	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	79	1	726	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	55	1	494	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	37	1	365	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	3	N	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	N	-0-					-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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

10	186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
*02	392 N	374	-0-	-18	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

10	527 N	491	-0-	-36	-0-	96	1	395	3	N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	97	1	424	3	N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	3	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	98	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	89	1	366	3	N	-0-					-0-
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	72	1	336	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	1					2
							1	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	68	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	60	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	58	1	1392	3	N	-0-					-0-

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
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	148	1	2215	3	N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	157	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	141	1	2227	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	99	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1542	-0-	-698	-0-	91	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	115	1	1948	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	20	1	306	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					1
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 207524 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 6458 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	160	1	400	2	Y	-0-					18
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	148	1	301	2	Y	-0-					18
12	620	N	298	-0-	-322	-0-	114	1	184	2	Y	-0-					18
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	130	1	179	3	Y	-0-					18
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	103	1	160	3	Y	-0-					18
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	263	3	Y	62					80
							68	9									

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	50	1	686	3	N	-0-					-0-
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	45	1	655	3	N	-0-					-0-
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
*02	700	N	433	-0-	-267	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

10	806	N	793	-0-	-13	-0-	53	1	740	3	N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-	3	1			1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	2					3
							2	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	1					4
							1	9									
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	32	1	266	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	34	1	261	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					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
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	3	N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	67	1	930	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	61	1	835	3	N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	2	N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	62	1	835	2	N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	103	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	89	1	1344	3	N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1444	2	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	44	1	404	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	47	1	383	2	Y	2					4
							2	9									
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	37	1	285	2	Y	1					5
							1	9									
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	36	1	302	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	43	1	329	3	Y	-0-					3
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	2					5
							2	9									

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	32	1	416	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	42	1	799	2	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									
12	837	N	620	-0-	-217	-0-	29	1	584	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	37	1	750	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	36	1	691	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	632	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

10	713	N	681	-0-	-32	-0-	34	1	644	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	32	1	619	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	30	1	603	2	Y	5	3	1	2	8	3
							6	9									
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	31	1	623	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	29	1	565	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	29	1	548	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	32	1	693	3	N	-0-					-0-
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

10	372	N	306	-0-	-66	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	402	2	Y	2					4
							2	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	Y	1					5
							1	9									
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	56	1	469	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	417	3	Y	1					5
							1	9									
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	36	1	330	3	Y	1					6
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	209	2	Y	9	8	8			1
							10	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	15	15	8			1
							17	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	10	10	8			1
							11	9									
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

10	527	N	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

10	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

10	1054	N	607	-0-	-447	-0-	60	1	546	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
11	960	N	52	-0-	-908	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					3
12	837	N	221	-0-	-616	-0-	25	1	195	2	Y	1					4
							1	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1209	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	136	1	1036	3	Y	2					12
							2	9									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	846	3	Y	3					15
							3	9									

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

10	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	73	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	845	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	59	1	915	3	N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	56	1	869	3	N	-0-					-0-
12	961	N	587	-0-	-374	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
01	961	N	231	-0-	-730	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	43	1	631	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	42	1	636	2	Y	5	3	1	2	8	3
							6	9									
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	639	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	38	1	571	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	31	1	467	3	Y	5	2	1	3	8	3
							6	9									

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	957	3	N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	7	5	1	3	8	3
							8	9									
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	50	1	742	2	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	45	1	686	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	42	1	629	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	513	-0-	-293	-0-	31	1	475	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					1
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					1
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1					2
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	775	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	744	2	Y	4					8
							4	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	824	2	Y	2					10
							2	9									
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	86	1	720	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	2					8
							2	9									
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	73	1	660	3	Y	2					10
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	42	1	607	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	870	N	646	-0-	-224	-0-	41	1	602	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	868	N	671	-0-	-197	-0-	42	1	625	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	33	1	497	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	994	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	789	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	50	1	774	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	840	N	726	-0-	-114	-0-	45	1	675	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	43	1	654	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	54	1	756	3	N	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	51	1	766	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	55	1	1033	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	52	1	998	2	Y	9	7	1	4	8	4
							10	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	50	1	1000	2	Y	10	6	1	3	8	5
							11	9									
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	50	1	1003	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	47	1	903	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	41	1	793	3	Y	10	4	1	5	8	5
							11	9									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	38	1	526	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

10	806	N	740	-0-	-66	-0-	304	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	263	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	245	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	280	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	416	-0-	-200	-0-	62	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	303	-0-	-379	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	229	1	289	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	221	1	590	3	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	246	1	567	3	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	244	1	501	3	N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	216	1	389	3	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	238	1	410	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

10	868	N	853	-0-	-15	-0-	51	1	802	3	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	49	1	784	3	N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

10	558	N	518	-0-	-40	-0-	13	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	12	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	11	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	12	1	432	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

10	589 N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-					-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

10	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	174	1	2420	3	N	-0-					-0-
11	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	158	1	2378	3	N	-0-					-0-
12	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	160	1	2203	3	N	-0-					-0-
01	2790 X	1003	-0-	-1787	-0-	65	1	938	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	1540	-0-	-840	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	1482	-0-	-1153	-0-	107	1	1375	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					3
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					3
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					3
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					3
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					5
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					5
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					5
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					5
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	676	3			Y	-0-					5
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	3			Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-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
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	33	1	479	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	32	1	479	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	472	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	424	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	426	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	24	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	13	1	197	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	3	1			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
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	81	1	923	2	N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	73	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	77	1	867	2	N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	74	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	69	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	663	-0-	-577	-0-	39	1	624	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	73	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	842	-0-	-222	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

10	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	38	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

10	589	N	562	-0-	-27	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	42	1	647	3	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	24	1	418	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	27	1	466	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	493	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	24	1	422	2	Y	2					3
							2	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	52	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	45	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	41	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	36	1	590	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	64	-0-	-711	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	35	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	32	1	622	3	Y	-0-	3	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1054	N	911	-0-	-143	-0-	51	1	856	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	15	11	8			6
							17	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	49	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	49	1	1169	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					5
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					5
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					5
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-					5
03	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			Y	-0-					5

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	810	-0-	-366	-0-	52	1	758	2	Y	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	79	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	72	1	1124	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	76	1	1211	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	75	1	1138	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	68	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	81	1	1189	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	14	1	246	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	20	1	342	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	40	1	626	3	N	-0-					-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

10	341 N	322	-0-	-19	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

10	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	928	-0-	-95	-0-	55	1	873	3	N	-0-					-0-
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	29	1	496	2	Y	2					3
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	558	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	52	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	44	1	822	3	N	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	64	1	1209	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	60	1	1150	2	Y	15	9	1	7	8	5
							17	9									
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	57	1	1133	2	Y	11	7	1	3	8	6
							12	9									
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	56	1	1131	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	3	Y	10	9	1	1	8	5
							11	9									
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	56	1	1069	3	Y	18	5	1	12	8	6
							20	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	3	6	1				4
							3	9										
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	Y	4						8
							4	9										
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	3						11
							3	9										
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-	89	1	753	3	Y	5	10	1				6
							6	9										
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	86	1	650	3	Y	2						8
							2	9										
03	961	N	622	-0-	-339	-0-	62	1	558	3	Y	2						10
							2	9										

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

10	682	N	678	-0-	-4	-0-	34	1	640	2	Y	4	4	1				3
							4	9										
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	32	1	614	2	Y	7	5	1	2	8		3
							8	9										
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	5	3	1	2	8		3
							6	9										
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	30	1	598	3	Y	5	5	1				3
							6	9										
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	29	1	563	3	Y	4	4	1				3
							4	9										
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	28	1	543	3	Y	6	2	1	4	8		3
							7	9										

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

10	465	N	203	-0-	-262	-0-	12	1	190	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1				-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1	157	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	1						2
							1	9										
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	1	1	1				2
							1	9										

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	65	1	1013	3	N	-0-						-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	50	1	778	3	N	-0-						-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	3	N	-0-						-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	66	1	996	3	N	-0-						-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	3	N	-0-						-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-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
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	93	1	247	2	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	90	1	223	2	N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	93	1	217	2	N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	93	1	214	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	84	1	188	3	N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1033	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	54	1	814	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1147	N	589	-0-	-558	-0-	36	1	551	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	40	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	837	X	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	556	-0-	-172	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	596	-0-	-210	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	49	1	481	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	45	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	43	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	49	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	24	1	219	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	49	1	716	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	52	1	776	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	48	1	746	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	42	1	637	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	42	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	51	1	1214	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	79	1	724	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	Y	3					7
							3	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	Y	2					9
							2	9									
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	74	1	623	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	73	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	917	3	Y	4					10
							4	9									

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
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	78	1	766	2	Y	2					3
							2	9									
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	71	1	715	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	78	1	727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	80	1	744	3	Y	2					3
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	61	1	603	3	Y	-0-					1

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	132	1	639	2	Y	2					3
							2	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	-0-	2	1			1
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	145	1	619	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	492	-0-	-283	-0-	116	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	125	1	422	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	120	1	580	3	Y	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	76	1	747	2	Y	2					3
							2	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	780	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	785	3	Y	2					3
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	713	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	63	1	618	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	2					2
							2	9									
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	87	1	855	2	Y	3					4
							3	9									
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	79	1	799	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	83	1	778	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	85	1	782	3	Y	2					3
							2	9									
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	80	1	721	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-	1	1			1
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	18	1	302	3	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			1

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

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
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	40	1	498	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-					-0-

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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
*02	448	N	246	-0-	-202	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	36	1	604	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	775	N	302	-0-	-473	-0-	17	1	283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	36	1	610	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	3					4
							3	9									
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

10	899	N	669	-0-	-230	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	84	1	496	3	N	-0-					-0-
12	775	N	346	-0-	-429	-0-	62	1	284	3	N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	87	1	566	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	65	1	414	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

10	434	N	399	-0-	-35	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	3	N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	155	1	609	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	142	1	524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	157	1	597	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	154	1	564	3	Y	1					2
							1	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	506	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					4
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					4
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					4
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	3			Y	-0-					3
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	3			Y	-0-					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

10	3100	N	2340	-0-	-760	1717	2340	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1968	-0-	-1032	685	1968	2			Y	-0-					-0-
12	2554	N	1869	-0-	-685	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1795	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	427	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	2	Y	2					3
						2	9									
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	25	1	430	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	37	1	627	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	32	1	561	2	Y	3					4
						3	9									
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	37	1	639	2	Y	3	3	1			4
						3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

10	744 N	731	-0-	-13	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	465 N	119	-0-	-346	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	135	1	1520	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	129	1	1380	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	123	1	1245	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	133	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1370	-0-	-30	-0-	127	1	1243	3	N	-0-					-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	26	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	23	1	400	2	Y	2					3
							2	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	19	1	313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	21	1	369	2	Y	1					2
							1	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

10	341	N	272	-0-	-69	-0-	104	1	168	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	103	1	156	3	N	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	92	1	117	3	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	67	1	98	3	N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	57	1	95	3	N	-0-					-0-

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					15
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					15
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			Y	-0-					15
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					15
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	1412	3			Y	-0-					11
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			Y	-0-					11

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	39	1	420	3	N	-0-					-0-
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	42	1	421	3	N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	682	N	257	-0-	-425	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
11	660	N	254	-0-	-406	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
12	589	N	246	-0-	-343	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

10	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	46	1	470	3	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	46	1	496	3	N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

10	775	N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

10	496	N	280	-0-	-216	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

10	992	N	954	-0-	-38	-0-	62	1	892	3	N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	59	1	854	3	N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	182	1	475	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	180	1	440	2	Y	3					5
							3	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	158	1	278	2	Y	-0-					5
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	168	1	351	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	588	N	301	-0-	-287	-0-	83	1	218	3	Y	-0-					3
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	123	1	275	3	Y	1					4
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	3	N	-0-					-0-
01	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	58	1	906	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	913	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	58	1	853	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

10	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	176	1	2747	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2561	-0-	-319	-0-	155	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	173	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	187	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	174	1	2570	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	57	1	884	3	N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	58	1	877	3	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	51	1	755	3	N	-0-					-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

10	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

10	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					2
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					2
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					2
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	47	1	501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1528	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1310	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	39	1	540	3	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-

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
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	68	1	941	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	63	1	952	3	N	-0-					-0-
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	62	1	849	3	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	63	1	844	2	N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	43	1	836	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	36	1	695	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	34	1	661	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	79	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1333	X	1148	-0-	-185	-0-	78	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1051	-0-	-321	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

10	403	N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

10	806	N	517	-0-	-289	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
03	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	22	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

10	403	N	337	-0-	-66	-0-	189	1	148	2	Y	-0-					1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	184	1	268	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	176	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	185	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	166	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	118	1	53	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

10	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	25	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	28	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	114	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	87	1	737	2	Y	4					4
							4	9									
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	3	Y	1					5
							1	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	76	1	643	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	86	1	732	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	94	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	Y	4					4
							4	9									
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	71	1	588	3	Y	-0-					4
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	60	1	514	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	73	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	69	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	631	-0-	-423	-0-	43	1	588	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	459	-0-	-626	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	57	1	769	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	68	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	952	-0-	-102	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	71	1	922	3	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	3	N	-0-					-0-
03	961	N	692	-0-	-269	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					2
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					2
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					2
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					2

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	564	-0-	-459	-0-	55	1	507	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	67	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	Y	1					7
							1	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	57	1	512	3	Y	2					7
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	787	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	762	2	Y	4					8
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	2					10
							2	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	802	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	1					8
							1	9									
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	85	1	767	3	Y	3					11
							3	9									

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	Y	3					6
							3	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	Y	1					7
							1	9									
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	63	1	532	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	63	1	481	3	Y	2					6
							2	9									
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	49	1	448	3	Y	1					7
							1	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	Y	2					2
							2	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	Y	2					3
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	121	1	336	2	N	1					2
							1	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	118	1	342	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	120	1	310	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	3	N	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	115	1	328	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	N	-0-					1

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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	37	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	41	1	387	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					1
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	37	1	331	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	26	1	255	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
12	775	N	501	-0-	-274	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	392	-0-	-168	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	590	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	28	1	490	2	Y	2					3
							2	9									
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	592	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	833	2	Y	3					4
							3	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	793	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	90	1	828	3	Y	2					3
							2	9									
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	80	1	728	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	67	1	661	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	83	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	77	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	75	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	91	1	1170	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	548	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	144	1	542	2	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	119	1	242	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	713	N	245	-0-	-468	-0-	108	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	128	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

10	713	N	618	-0-	-95	-0-	40	1	578	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	476	-0-	-84	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560 N	367	-0-	-193	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	42	1	582	3	N	-0-					-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

10	465 N	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					2
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					2
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					2
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	402	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	420 N	121	-0-	-299	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	579	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					1
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	50	1	554	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	49	1	547	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	42	1	485	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	31	1	374	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					5
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					5
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-					5
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-					5
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					5
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	94	1	1492	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	97	1	1471	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	98	1	1443	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	134	1	687	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	716	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	148	1	917	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	136	1	758	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	961	N	487	-0-	-474	-0-	72	1	412	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	45	1	619	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	355	-0-	-699	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	38	1	549	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	37	1	547	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	543	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	32	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	29	1	442	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	360	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	14	1	240	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	335	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	32	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	24	1	416	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					1
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	33	1	599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					1
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					1
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					1
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					1

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	163	1	1852	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
11	2340	X	1845	-0-	-495	-0-	128	1	1691	2	Y	24	4	8			31
							26	9									
12	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	132	1	1761	2	Y	24	23	1			32
							26	9									
01	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	123	1	1708	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
02	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	117	1	1522	3	Y	19					27
							21	9									
03	1922	N	1220	-0-	-702	-0-	84	1	1118	3	Y	16	23	1			20
							18	9									

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	44	1	613	3	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	38	1	528	3	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	700	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	134	1	730	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	673	-0-	-164	-0-	99	1	571	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	66	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	60	1	782	3	N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	3	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	55	1	715	3	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	87	1	1410	3	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	82	1	1272	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	57	1	1115	3	N	-0-					-0-

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
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	38	1	502	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	61	1	800	3	N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	60	1	838	3	N	-0-					-0-
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-
03	899	N	767	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	51	1	530	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	42	1	469	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	38	1	441	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	27	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	145	-0-	-247	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	1					2
							1	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	36	1	332	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	33	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	109	1	240	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	105	1	220	3	N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	107	1	226	3	N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	107	1	225	3	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	96	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	106	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	33	1	482	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	1					3
							1	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-	1	1			2
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2

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
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1					3
							1	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					3
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	28	1	532	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

10	589	N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	54	1	430	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	63	1	497	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

10	1147	N	731	-0-	-416	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	639	-0-	-411	-0-	45	1	594	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	772	-0-	-313	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

10	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					2
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					2
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					2
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	87	1	257	2	Y	-0-					4
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	Y	-0-					4
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	87	1	335	2	Y	-0-					4
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	Y	-0-					4
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	79	1	293	3	Y	-0-					4
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	62	1	296	3	Y	-0-					4

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	728	3	N	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	30	1	706	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	23	1	555	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	66	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	948	-0-	-222	-0-	64	1	884	3	N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	3	N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	74	1	1014	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	72	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	70	1	968	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	73	1	987	2	N	-0-					-0-
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

10	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-

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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-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
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2415	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1341	-0-	-1170	-0-	50	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	104	-0-	-2164	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	54	1	1163	3	N	-0-					-0-

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
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	124	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	133	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	126	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	157	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	32	1	346	3	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	31	1	727	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	53	-0-	-288	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
11	1440	N	936	-0-	-504	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	75	1	1218	2	Y	2					3
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-	2	1			1
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	1					2
							1	9									
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	65	1	1103	2	Y	1					3
							1	9									

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					1
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					1
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					-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
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					1
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					1
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					1
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1

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
10	1054	N	506	-0-	-548	-0-	29	1	475	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	960	N	591	-0-	-369	-0-	33	1	556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	43	1	711	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	6					7
							7	9									
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	33	1	565	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-

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
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1609	-0-	-220	-0-	93	1	1508	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	88	1	1463	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	Y	7					11
							8	9									
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	92	1	1595	2	Y	7	9	1			9
							8	9									

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	3	N	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	3	N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	N	-0-					-0-
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	41	1	546	2	N	-0-					-0-
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	48	1	611	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	675	2	Y	3					5
							3	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	44	1	758	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

10	558	N	438	-0-	-120	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

10	3100	N	3112	-0-	12	12	164	1	2941	2	Y	6	4	1	4	8	3
							7	9									
11	3000	N	3238	-0-	238	250	173	1	3058	2	Y	6	5	8			4
							7	9									
12	3100	N	2949	-0-	-151	99	170	1	2769	2	Y	9	6	8			7
							10	9									
01	3227	X	3128	-0-	-99	-0-	180	1	2944	2	Y	4	6	1	2	8	3
							4	9									
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	160	1	2556	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
03	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	166	1	2828	2	Y	7	5	8			8
							8	9									

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	109	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	103	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	101	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					2
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					2
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
01	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					2
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

10	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
12	682	N	88	-0-	-594	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

10	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	62	1	859	3	N	-0-					-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	56	1	811	3	N	-0-					-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-					-0-
*02	868 N	846	-0-	-22	-0-	58	1	788	2	N	-0-					-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

10	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	74	1	1804	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	75	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	83	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	2015 X	1656	-0-	-359	-0-	61	1	1595	3	N	-0-					-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	76	1	1629	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

10	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

10	496 N	279	-0-	-217	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	N	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	N	-0-					-0-
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
03	744 N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 4798

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	121	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	116	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	119	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	119	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	108	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	89	1	289	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	10	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	130	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	122	1	386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	589	N	354	-0-	-235	-0-	100	1	253	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	108	1	265	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	105	1	428	3	Y	1					1
							1	9									

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	475	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	22	1	452	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	509	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	3	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	59	1	792	2	N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	129	1	2098	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	148	1	1944	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1383	-0-	-880	-0-	93	1	1290	3	N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	98	1	1919	3	N	-0-					-0-
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	87	1	555	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	84	1	464	2	N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	87	1	485	2	N	-0-					-0-
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	87	1	364	3	N	-0-					-0-
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	79	1	257	3	N	-0-					-0-
03	558 N	376	-0-	-182	-0-	62	1	314	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

10	372 N	363	-0-	-9	-0-	118	1	245	2	Y	-0-					1
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	114	1	239	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	117	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	118	1	232	3	Y	1					1
						1	9									
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	88	1	222	3	Y	1					1
						1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	1					1
						1	9									
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	17	1	301	3	Y	1					1
						1	9									
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					4
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					4
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					4
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					4
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					4
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	1					5
							1	9									

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	661	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	46	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	417	-0-	-327	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	55	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	55	1	813	3	N	-0-					-0-

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
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

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
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	290	2	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	357	-0-	-170	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	Y	-0-	1	1			-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	90	1	313	2	N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	93	1	317	2	N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	93	1	347	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	700	-0-	-199	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	49	1	662	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

10	527	N	525	-0-	-2	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					6
11	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			Y	-0-					6
12	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					6
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					6

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	713	N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-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
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	31	1	423	3	N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	34	1	475	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	30	1	443	2	Y	1					1
						1	9									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	22	1	397	3	Y	1					1
						1	9									
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	52	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	2098	3	Y	-0-					-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	53	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	2016 X	1801	-0-	-215	-0-	50	1	1751	3	Y	-0-					-0-
03	2232 X	1946	-0-	-286	-0-	53	1	1893	3	Y	-0-					-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
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	95	1	963	3	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	887	-0-	-121	-0-	82	1	805	3	N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	95	1	961	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	28	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	33	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

10	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	3	N	-0-					-0-
11	870	N	320	-0-	-550	-0-	98	1	222	3	N	-0-					-0-
12	651	N	539	-0-	-112	-0-	169	1	370	3	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	142	1	380	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	70	1	185	3	N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	750	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	2					2
							2	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	41	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	44	1	711	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
01	682	N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
02	532	N	25	-0-	-507	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	3	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	120	1	560	3	N	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	121	1	541	3	N	-0-					-0-
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	114	1	415	3	N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	109	1	456	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-					-0-
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	89	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	84	1	1308	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	84	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	84	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	89	1	1309	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	132	1	1862	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	121	1	1810	2	Y	4					5
							4	9									
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	114	1	1736	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	101	1	1676	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	91	1	1625	3	Y	3					4
							3	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	110	1	1791	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

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
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	78	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	79	1	703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	79	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	72	1	657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	33	1	335	3	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	46	1	635	3	N	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	201	1	423	3	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	211	1	653	3	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	211	1	583	3	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	214	1	612	3	N	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	186	1	435	3	N	-0-					-0-
03	806	N	510	-0-	-296	-0-	195	1	315	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	29	1	427	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	39	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	2	Y	-0-	1	1			1
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	39	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	34	1	310	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	31	1	311	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	24	1	337	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	1					1
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	18	1	325	3	Y	1					1
							1	9									
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	171	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	37	1	374	3	N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

10	961	N	880	-0-	-81	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	55	1	827	3	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	53	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	54	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

10	496	N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	287	-0-	-178	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	126	-0-	-339	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	141	1	2196	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	137	1	2132	3	N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	143	1	2268	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	146	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	128	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	144	1	2130	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	115	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	113	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	112	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1818	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	105	1	1561	3	N	-0-					-0-
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	68	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1228	-0-	-74	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	3	N	-0-					-0-
*03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1316	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	65	1	971	2	Y	2					3
							2	9									
12	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	26	1	396	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	60	1	996	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	2					3
							2	9									
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	95	1	1428	2	Y	3					4
							3	9									
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	83	1	1264	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	67	1	1121	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1428	N	1091	-0-	-337	-0-	58	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1234	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	38	1	576	2	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	468	-0-	-245	-0-	29	1	438	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	31	1	513	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	2					2
							2	9									
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-	2	1			-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	46	1	695	2	N	2					2
							2	9									
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	45	1	686	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	38	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	35	1	634	3	N	6	4	8			2
							7	9									
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	43	1	695	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	2	N	1					1
							1	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	411	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1					1
							1	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	3	N	-0-	1	1			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

10	279	N	240	-0-	-39	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

10	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	46	1	696	2	Y	2					2
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	41	1	686	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	34	1	618	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	41	1	673	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	326	1	3652	3	N	-0-					-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	351	1	3752	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	256	1	2591	3	N	-0-					-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	361	1	3860	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3355	-0-	-481	-0-	312	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	336	1	3390	3	N	-0-					-0-

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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	61	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	58	1	857	3	N	-0-					-0-

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
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	120	1	1880	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	106	1	1647	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	114	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	118	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	66	1	977	3	N	-0-					-0-

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
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-

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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	60	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	72	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	72	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	59	1	501	2	Y	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					-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
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	887	-0-	-384	-0-	59	1	828	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	54	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	63	1	705	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	61	1	654	3	N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	N	-0-					-0-

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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	55	1	588	3	N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	63	1	668	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	281	3	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	151	1	242	3	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	159	1	270	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	155	1	248	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	132	1	207	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	155	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
03	930	N	791	-0-	-139	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					2
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	29	1	434	2	Y	1					1
							1	9									
12	651	N	21	-0-	-630	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	183	-0-	-437	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	Y	2					2
							2	9									
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-	2	1			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	49	1	639	3	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	3	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	114	1	1219	3	N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	122	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	111	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1124	-0-	-108	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	112	1	1130	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	62	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	61	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-

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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	-0-					-0-
01	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	3	N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	26	1	407	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-

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
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	29	1	289	3	N	-0-					-0-

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
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	187	1	182	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	191	1	345	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	201	1	376	3	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	180	1	313	2	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	201	1	340	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	62	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	74	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	63	1	996	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	60	1	907	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	62	1	914	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

10	372	N	343	-0-	-29	-0-	96	1	247	2	Y	-0-					1
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	88	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	423	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	123	-0-	-311	-0-	57	1	66	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1					1
							1	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

10	899	N	852	-0-	-47	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

10	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	109	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	110	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1167	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	2					2
							2	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	3	Y	2					3
							2	9									
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	55	1	885	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	231	1	556	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	219	1	515	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	806	N	678	-0-	-128	-0-	223	1	453	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	236	1	569	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	209	1	469	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	169	1	445	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	208	1	525	3	N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	212	1	676	3	N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	217	1	679	3	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	197	1	596	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	218	1	647	3	N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	92	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	88	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	82	1	1129	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	90	1	1211	2	N	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1343	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	Y	-0-	1	1			1
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	184	-0-	-250	-0-	17	1	166	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	80	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	89	1	1161	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	86	1	1198	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	79	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1260	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

10	806	N	782	-0-	-24	-0-	45	1	737	3	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	53	1	697	3	N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	45	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	59	1	886	2	Y	2					2
							2	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	914	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	46	1	826	3	Y	1					2
							1	9									
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	2					2
							2	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	37	1	663	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	930	N	727	-0-	-203	-0-	42	1	683	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	211	1	796	3	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	296	1	1362	3	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	221	1	529	3	N	-0-					-0-
01	992	N	430	-0-	-562	-0-	191	1	239	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	351	-0-	-1189	-0-	124	1	227	3	N	-0-					-0-
03	744	N	306	-0-	-438	-0-	89	1	217	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

10	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-					7
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	Y	-0-					7
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	2	Y	-0-					7
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-					7
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	79	1	702	3	Y	-0-					7
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	62	1	711	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	44	1	465	3	N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	40	1	401	3	N	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	61	1	856	3	N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	55	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1	806	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-					-0-

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	135	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	161	1	1315	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	156	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	144	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	114	1	943	3	N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1685	-0-	-423	-0-	113	1	1572	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1844	-0-	-166	-0-	115	1	1729	3	N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	2	N	-0-					-0-

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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-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
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	25	1	346	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	3	N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	49	1	528	3	N	-0-					-0-
12	620	N	407	-0-	-213	-0-	37	1	370	3	N	-0-					-0-
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	65	1	974	2	Y	3					3
							3	9									
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	66	1	1000	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1116	N	799	-0-	-317	-0-	45	1	752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	49	1	881	3	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	59	1	965	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	55	1	854	3	N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	55	1	868	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	58	1	876	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	84	1	379	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	3	N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	74	1	390	3	N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	429	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	148	1	601	2	Y	2					3
							2	9									
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	130	1	460	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	151	1	594	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	151	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	552	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	116	1	540	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
02	672	N	311	-0-	-361	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1340	-0-	-648	-0-	65	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	68	1	1330	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

10	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10	992	N	804	-0-	-188	-0-	53	1	751	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	51	1	771	2	Y	2					2
							2	9									
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	57	1	862	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	Y	1					2
							1	9									
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
03	930	N	22	-0-	-908	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	86	1	21	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	68	1	99	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	91	1	98	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	84	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	82	1	92	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

10	434	N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

10	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

10	992	N	879	-0-	-113	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	56	1	838	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	68	1	880	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	64	1	842	3	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	63	1	880	3	N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

10	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	92	1	1273	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	84	1	1271	3	N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	71	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	89	1	1150	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	3	N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	58	1	914	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
02	896	N	540	-0-	-356	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	387	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	398	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	14	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

10	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	51	1	668	3	N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1118	-0-	-310	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	874	-0-	-707	-0-	874	3			N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

10	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	107	-0-	-257	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

10	682	N	573	-0-	-109	-0-	157	1	416	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	3	N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	157	1	486	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	3	N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	143	1	448	3	N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-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
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	107	1	233	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	107	1	300	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	110	1	288	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	109	1	296	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	99	1	275	3	N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	109	1	305	3	N	-0-					-0-

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
10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	98	1	1599	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	113	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	115	1	1605	3	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	3	N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	N	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	102	1	1412	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1075	-0-	-515	-0-	67	1	1008	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	98	1	1348	3	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	121	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					-0-

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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	3	N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	64	1	889	3	N	-0-					-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	3	N	-0-					-0-

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
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	42	1	552	3	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	44	1	610	3	N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	48	1	672	3	N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	46	1	620	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1218	-0-	-766	-0-	73	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	127	1	2017	3	N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	3	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1673	3	N	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
11	750	N	461	-0-	-289	-0-	33	1	428	3	N	-0-					-0-
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

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
10	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	92	1	974	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	90	1	953	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	627	-0-	-489	-0-	92	1	535	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	81	1	706	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	3	N	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	3	N	-0-					-0-

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
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	36	1	704	3	N	-0-					-0-

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	104	1	1628	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	99	1	1532	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	98	1	1547	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	105	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	3	N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	260	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	3	N	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	64	1	841	3	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	65	1	909	3	N	-0-					-0-
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	40	1	782	3	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

10	744	N	740	-0-	-4	-0-	61	1	679	3	N	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	59	1	630	3	N	-0-					-0-
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	48	1	480	3	N	-0-					-0-
01	744	N	485	-0-	-259	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	70	1	1153	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	63	1	1058	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	57	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	49	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	123	1	1319	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	123	1	1246	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	133	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	118	1	1148	3	N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	58	1	766	3	N	-0-					-0-
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	49	1	685	3	N	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
11	630	N	136	-0-	-494	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	60	1	979	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	71	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

10	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	35	1	531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	34	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	28	1	495	3	Y	1					1
							1	9									
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	251	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	227	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	346	-0-	-460	-0-	137	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	205	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	515	-0-	-241	-0-	114	1	401	2	Y	-0-					-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	278	1	865	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	60	1	972	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	79	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	50	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	55	1	1073	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

10	899	N	831	-0-	-68	-0-	48	1	783	3	N	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	53	1	690	3	N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	53	1	740	3	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					1
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

10	496 N	464	-0-	-32	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	67	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	73	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	72	1	1004	3	N	-0-					-0-
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	-0-					-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	59	1	920	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	58	1	898	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	56	1	881	3	N	-0-					-0-
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
02	896 N	848	-0-	-48	-0-	53	1	795	3	N	-0-					-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

10	558 N	510	-0-	-48	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	3	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	63	1	871	3	N	-0-					-0-
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
02	840	N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	56	1	774	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	3	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	48	1	631	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	N	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	56	1	907	3	N	-0-					-0-
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	64	1	843	3	N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	62	1	865	3	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

10	620 N	593	-0-	-27	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	N	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	65	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	75	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

10	899 N	825	-0-	-74	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	51	1	770	3	N	-0-					-0-
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
01	837 N	684	-0-	-153	-0-	44	1	640	2	N	-0-					-0-
02	756 N	546	-0-	-210	-0-	38	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775 N	426	-0-	-349	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

10	1054 N	799	-0-	-255	-0-	46	1	753	3	N	-0-					-0-
11	990 N	751	-0-	-239	-0-	53	1	698	3	N	-0-					-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-					-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	58	1	1137	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	85	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	107	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	124	1	1721	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	N	-0-					-0-
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

10	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	81	1	1311	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	86	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	85	1	1189	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	79	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	48	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	60	1	1169	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

10	279	N	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	49	1	689	3	N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	N	-0-					-0-
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	96	1	1579	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	81	1	1409	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	86	1	1439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	84	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	3	N	-0-					-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	2	Y	-0-					1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	Y	-0-					1
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	162	2	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	57	1	121	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	96	1	1077	3	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	92	1	932	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	94	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	87	1	846	3	N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96	1	968	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	46	1	491	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	3	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	3	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	712	-0-	-218	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	166	-0-	-578	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	95	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	106	1	906	2	Y	-0-					-0-
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	88	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	408	-0-	-584	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-					-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

10	837 N	815	-0-	-22	-0-	21	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	583	-0-	-89	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

10	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	3	N	-0-					-0-
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	3	N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	52	1	560	3	N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	64	1	649	3	N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	61	1	618	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

10	589	N	581	-0-	-8	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

10	527	N	511	-0-	-16	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-
12	589	N	329	-0-	-260	-0-	30	1	299	3	N	-0-					-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	26	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	17	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	437	-0-	-369	-0-	25	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	609	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	642	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	569	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	203	-0-	-1141	-0-	199	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

10	713	N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	523	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

10	279	N	210	-0-	-69	-0-	99	1	111	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	99	1	160	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	101	1	147	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	101	1	152	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	91	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	114	1	311	3	N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	130	1	363	3	N	-0-					-0-
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	131	1	332	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	320	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	119	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	103	1	324	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

10	899	N	695	-0-	-204	-0-	158	1	537	3	N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	164	1	585	3	N	-0-					-0-
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	164	1	538	3	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	86	1	345	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	477	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	113	1	498	3	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	121	1	566	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	109	1	399	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	101	1	420	3	N	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	111	1	450	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
11	300	X	221	-0-	-79	-0-	14	1	205	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	310	X	212	-0-	-98	-0-	12	1	194	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	219	1	3422	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	205	1	3181	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	219	1	3461	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	221	1	3341	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	204	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	224	1	3310	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	29	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	56	1	739	3	N	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	57	1	797	3	N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	48	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					8
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					8
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					8
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					8
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					8
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					8

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	53	1	690	3	N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	48	1	673	3	N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	45	1	701	3	N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	32	1	628	3	N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	50	1	653	3	N	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	41	1	575	3	N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-

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
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	43	1	668	3	N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	42	1	659	3	N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-

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
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	3	N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	66	1	707	3	N	-0-					-0-
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	58	1	585	3	N	-0-					-0-
01	806	N	645	-0-	-161	-0-	55	1	590	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1740	N	1013	-0-	-727	-0-	63	1	948	2	Y	2					3
							2	9									
12	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	98	1	1493	2	Y	7	3	1	5	8	2
							8	9									
01	2387	X	1431	-0-	-956	-0-	81	1	1348	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1680	X	819	-0-	-861	-0-	43	1	775	3	Y	1					2
							1	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	46	1	752	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

10	2201	X	1870	-0-	-331	-0-	165	1	1705	2	Y	-0-	-0-
11	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-	-0-
12	2108	X	1768	-0-	-340	-0-	189	1	1579	2	Y	-0-	-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	197	1	1619	2	Y	-0-	-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	175	1	1493	2	Y	-0-	-0-
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	192	1	1596	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

10	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	3	N	-0-	-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	25	1	435	3	N	-0-	-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	28	1	467	3	N	-0-	-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-	-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-	-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-	-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	3	N	-0-	-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	3	N	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-	-0-
*02	252	N	161	-0-	-91	-0-	11	1	150	2	N	-0-	-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	55	1	785	3	N	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	727	3	N	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	49	1	663	3	N	-0-					-0-
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	49	1	622	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	59	1	840	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	812	-0-	-388	-0-	52	1	760	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	754	-0-	-424	-0-	52	1	702	3	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	870	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	N	-0-					-0-
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	39	1	501	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	633	2	Y	2					2
							2	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	39	1	594	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	35	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	33	1	590	3	Y	2					2
							2	9									
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	79	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	92	1	1202	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	87	1	1207	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	3	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	N	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

10	961	N	755	-0-	-206	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	50	1	660	3	N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	51	1	707	3	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	121	1	1728	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	104	1	1517	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	95	1	1280	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	125	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	112	1	1411	3	N	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

10	961	N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	50	1	657	3	N	-0-					-0-
12	868	N	446	-0-	-422	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
01	837	N	457	-0-	-380	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	672	N	364	-0-	-308	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	293	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1707	-0-	-339	-0-	301	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	293	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	277	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	289	1	1303	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	149	1	795	3	N	-0-					-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	829	3	N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	154	1	822	3	N	-0-					-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	152	1	761	3	N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	137	1	671	3	N	-0-					-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	151	1	743	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

10	372 N	230	-0-	-142	-0-	138	1	92	2	N	-0-	2	1			-0-
11	330 N	176	-0-	-154	-0-	88	1	87	2	N	1					1
						1	9									
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	60	1	107	2	N	-0-					1
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	75	1	103	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	N	-0-					1
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	86	1	153	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

10	806 N	788	-0-	-18	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	51	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	52	1	722	3	N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	730	1	1672	2	Y	-0-					-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	489	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	2077 N	178	-0-	-1899	-0-	94	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	2387 N	63	-0-	-2324	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	438	-0-	-1018	-0-	151	1	287	2	Y	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

10	1984 X	1559	-0-	-425	-0-	128	1	1431	3	N	-0-					-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	171	1	1829	3	N	-0-					-0-
12	1953 X	1492	-0-	-461	-0-	134	1	1358	3	N	-0-					-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	176	1	1879	3	N	-0-					-0-
02	1876 N	1623	-0-	-253	-0-	151	1	1472	3	N	-0-					-0-
*03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	89	1	302	3	N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	87	1	325	3	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	88	1	309	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	80	1	299	3	N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	344	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	16	1	292	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	204	1	1090	2	N	2	8	1			1
							2	9									
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	201	1	939	2	N	4					5
							4	9									
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	206	1	922	2	N	3					8
							3	9									
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	191	1	844	3	N	4	8	1			4
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	999	3	N	1					5
							1	9									
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	153	1	749	3	N	1					6
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	146	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	139	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	141	1	813	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	139	1	843	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	124	1	757	3	N	-0-					-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	132	1	757	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

10	868	N	829	-0-	-39	-0-	135	1	694	3	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	130	1	690	3	N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	133	1	666	3	N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	131	1	682	3	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	116	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	128	1	674	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

10	837	N	570	-0-	-267	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	750	N	509	-0-	-241	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	140	1	768	3	N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	145	1	726	3	N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	149	1	775	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	131	1	744	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	95	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	91	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	N	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1391	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

10	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	59	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	67	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	58	1	814	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	59	1	923	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

10	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	3	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	17	1	267	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					1

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
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	55	1	893	3	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	53	1	744	3	N	-0-					-0-
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	3	N	-0-					-0-
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	61	1	1095	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-	47	1	834	2	Y	1					2
							1	9									
12	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	60	1	979	2	Y	1					3
							1	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-	2	1			1
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	9	7	8			3
							10	9									
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1858	2	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	102	1	1828	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	96	1	1690	2	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	101	1	1644	2	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	103	1	1676	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	93	1	1481	2	Y	1					3
							1	9									
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	90	1	1540	2	Y	1					4
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	744	N	131	-0-	-613	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	713	N	365	-0-	-348	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	19	1	312	2	Y	1					1
							1	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	18	1	290	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

10	1424	N	1046	-0-	-378	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	211	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	204	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	183	1	788	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	177	1	761	3	N	-0-					-0-
03	961	N	156	-0-	-805	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1086	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	263	1	875	3	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	262	1	931	3	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	224	1	631	3	N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	259	1	918	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

10	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	201	1	1265	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	158	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	176	1	1060	3	N	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	212	1	1514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1275	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	177	1	1118	2	Y	5					6
							6	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	1076	2	Y	3					9
							3	9									
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	167	1	1072	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	170	1	963	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	129	1	759	3	Y	1					7
							1	9									

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
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	5	2	8			4
							6	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	2					6
							2	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	Y	5	4	8			6
							6	9									
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					1
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					1
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	34	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					1
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	32	1	546	2	Y	1					2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	80	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	57	1	910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	57	1	966	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	12	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	294	-0-	-357	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	40	1	432	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	60	1	608	3	N	-0-					-0-
01	806	X	705	-0-	-101	-0-	60	1	645	3	N	-0-					-0-
02	728	X	454	-0-	-274	-0-	42	1	412	3	N	-0-					-0-
03	682	X	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	N	-0-					-0-
11	540	N	306	-0-	-234	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	31	1	303	3	N	-0-					-0-
01	589	N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	320	1	3696	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3696	-0-	-504	-0-	306	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	301	1	3391	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	271	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	247	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	286	1	3368	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	68	1	866	2	Y	3					4
							3	9									
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	61	1	763	2	Y	2					6
							2	9									
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	52	1	745	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	52	1	586	3	Y	1					4
							1	9									
03	837	N	349	-0-	-488	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					4

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	51	1	840	3	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	N	-0-					-0-
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	48	1	813	3	N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	45	1	811	3	N	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	53	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	18	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	23	1	499	2	Y	12	10	1	2	8	7
							13	9									
11	570	N	400	-0-	-170	-0-	18	1	372	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	21	1	436	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1	469	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	10	13	1			5
							11	9									

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	75	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	881	-0-	-204	-0-	59	1	822	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	758	-0-	-327	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	149	1	1360	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1306	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	148	1	1314	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	151	1	1300	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	137	1	1147	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	113	1	1074	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					1
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	52	1	827	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	53	1	912	2	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	21	1	474	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	19	1	423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	413	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	19	1	362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	125	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	147	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	120	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	121	1	1421	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	42	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	43	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	38	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
01	434	N	44	-0-	-390	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	336	N	78	-0-	-258	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

10	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	233	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	209	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	204	1	2035	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	203	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2090	-0-	-346	-0-	200	1	1889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	2293	-0-	-280	-0-	225	1	2068	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	162	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	154	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	158	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1574	-0-	-78	-0-	151	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-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
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	81	1	172	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	208	3	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	83	1	232	3	N	-0-					-0-

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	N	-0-					-0-
01	868	X	327	-0-	-541	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	992	X	349	-0-	-643	-0-	17	1	317	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									

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
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
12	899	N	742	-0-	-157	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	25	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-

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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	2					2
							2	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	29	1	528	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	118	1	552	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	606	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	113	1	689	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	852	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	104	1	802	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	41	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	43	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	47	1	956	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	38	1	993	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

10	651	N	639	-0-	-12	-0-	25	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

10	589	N	510	-0-	-79	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	N	330	-0-	-146	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	128	1	478	3	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	118	1	491	3	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	3	N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	118	1	553	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	466	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	111	1	404	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	87	1	363	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-	3	1			1
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	76	1	1346	2	Y	1					2
							1	9									
12	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	81	1	1316	2	Y	1					3
							1	9									
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	81	1	1322	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	73	1	1160	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	74	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	420	N	48	-0-	-372	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

10	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

10	403	N	386	-0-	-17	-0-	183	1	203	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	184	1	340	3	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	191	1	361	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	189	1	342	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	170	1	307	3	N	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	200	1	606	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

10	1209	N	502	-0-	-707	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
11	960	N	123	-0-	-837	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	74	-0-	-422	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	1544	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	165	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	97	1	240	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	250	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	100	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	63	1	231	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	633	-0-	-266	-0-	116	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	122	1	704	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	122	1	630	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	119	1	525	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	524	-0-	-260	-0-	105	1	417	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	84	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	76	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	56	1	115	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	25	1	390	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	22	1	331	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	877	3	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	74	1	1147	3	N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	3	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	69	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	73	1	1071	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	94	1	1466	3	N	-0-					-0-
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	90	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	90	1	1419	3	N	-0-					-0-
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	1541	3	N	-0-					-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1550 X	1374	-0-	-176	-0-	87	1	1287	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	7	8	1			6
						8	9									
11	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	60	1	1160	2	Y	8	9	1			5
						9	9									
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	59	1	1178	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	58	1	1173	3	Y	9	9	1			6
						10	9									
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	54	1	1040	3	Y	8	9	1			5
						9	9									
03	1240 N	912	-0-	-328	-0-	45	1	861	3	Y	5	4	1	1	8	5
						6	9									

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	Y	8	11	1			7
						9	9									
11	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	67	1	1289	2	Y	8	10	1			5
						9	9									
12	1550 N	910	-0-	-640	-0-	43	1	859	2	Y	7	7	1			5
						8	9									
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	62	1	1243	3	Y	8	7	1			6
						9	9									
02	1288 N	1212	-0-	-76	-0-	58	1	1117	3	Y	34	19	1			21
						37	9									
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	883	3	Y	5	18	1			8
						6	9									

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

10	775 N	766	-0-	-9	-0-	43	1	720	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	38	1	638	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	43	1	724	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	1					3
						1	9									
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	3	Y	-0-	3	1			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	17	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

10	465	N	416	-0-	-49	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	112	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	103	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	102	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	105	1	959	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	44	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	105	1	1580	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	103	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	94	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	85	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-	78	1	1238	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	79	1	1337	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	180	1	790	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	157	1	510	3	N	-0-					-0-
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	155	1	378	3	N	-0-					-0-
01	961 N	482	-0-	-479	-0-	150	1	332	3	N	-0-					-0-
02	616 N	427	-0-	-189	-0-	135	1	292	3	N	-0-					-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	149	1	311	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	733	-0-	-290	-0-	47	1	686	3	N	-0-					-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
*02	728 N	630	-0-	-98	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

10	837 N	796	-0-	-41	-0-	42	1	753	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					1
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	43	1	709	2	Y	1					2
						1	9									
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	43	1	703	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					1
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	40	1	685	2	Y	1					2
						1	9									

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

10	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	140	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1590 X	1420	-0-	-170	-0-	131	1	1289	2	Y	-0-					-0-
12	1550 X	1404	-0-	-146	-0-	128	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	128	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	408	-0-	-429	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	32	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	57	1	819	3	N	-0-					-0-
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	55	1	876	3	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	-0-					-0-

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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	50	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	47	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					-0-

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
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	176	1	2470	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	135	1	2027	2	Y	5					6
							6	9									
12	2604	X	2214	-0-	-390	-0-	136	1	2075	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	115	1	1922	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	2380	X	1849	-0-	-531	-0-	97	1	1744	3	Y	7	3	8			5
							8	9									
03	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	109	1	1766	3	Y	2	6	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	67	1	1007	2	Y	3					3
							3	9									
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	67	1	1013	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1147	N	901	-0-	-246	-0-	51	1	848	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	51	1	913	3	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	61	1	992	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	34	1	503	2	Y	1					1
							1	9									
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	34	1	510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	501	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

10	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	22	1	408	3	N	-0-					-0-
12	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

10	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	156	1	3813	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3573	-0-	-567	-0-	154	1	3412	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	178	1	3613	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	146	1	3781	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3554	-0-	-170	-0-	144	1	3409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	172	1	3701	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	299	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	286	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	284	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	279	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	254	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	270	1	1217	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

10	899	N	860	-0-	-39	-0-	98	1	756	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	95	1	742	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	98	1	746	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	101	1	764	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	90	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	78	1	690	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	58	1	871	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	60	1	920	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	48	1	734	3	Y	7	7	1	1	8	3
							8	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	43	1	659	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	24	1	487	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	22	1	431	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	23	1	435	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

10	589	N	426	-0-	-163	-0-	18	1	406	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	16	1	351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	14	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	52	1	977	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	52	1	996	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	944	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1	897	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					5
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					5
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					4
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-	1	1			-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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	38	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	43	1	401	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	3	Y	-0-					1
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	26	1	252	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	57	1	1080	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	54	1	1029	2	Y	10	8	1	4	8	4
							11	9									
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	55	1	1094	2	Y	11	6	1	3	8	6
							12	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	47	1	903	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	45	1	863	3	Y	10	4	1	5	8	5
							11	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	691	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	43	1	630	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	45	1	672	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	650	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	34	1	523	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	32	1	494	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	171	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	161	1	718	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1023	N	422	-0-	-601	-0-	116	1	304	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	930	N	264	-0-	-666	-0-	110	1	154	3	Y	-0-					1
02	812	N	203	-0-	-609	-0-	96	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	137	-0-	-297	-0-	73	1	64	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	1	1			1
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					1
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					1
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	566	2	Y	1					2
							1	9									

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	420	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	369	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	18	1	344	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

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
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	52	1	871	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	67	1	1149	2	Y	5					8
							6	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	75	1	1298	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	2					3
							2	9									
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	81	1	1232	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	70	1	1163	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	60	1	1068	3	Y	2					3
							2	9									
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	67	1	1091	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	60	1	899	2	Y	2					2
							2	9									
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	61	1	926	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	47	1	839	3	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	56	1	912	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	62	1	937	3	N	-0-					-0-
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	56	1	795	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	60	1	953	3	N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

10	496	N	448	-0-	-48	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	998	2	N	3					5
							3	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	78	1	729	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	1116	N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2					3
							2	9									
02	896	N	525	-0-	-371	-0-	52	1	472	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	70	1	691	3	N	-0-					1

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
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	868	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	49	1	826	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	861	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	1					4
							1	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	37	1	712	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	79	1	1318	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	85	1	1319	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	77	1	1307	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	64	1	1116	3	Y	1					5
							1	9									
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	58	1	1109	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	30	1	440	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	28	1	403	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	27	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	25	1	392	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	23	1	349	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	7	1	111	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

10	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	667	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	46	1	594	2	Y	2					3
							2	9									
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	47	1	587	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	39	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

10	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	154	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	154	1	844	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	156	1	808	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	162	1	794	3	N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	139	1	695	3	N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	123	1	696	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	111	1	531	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	109	1	551	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	113	1	550	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	76	1	420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	414	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	16	1	352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	15	1	328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	90	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	95	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	39	1	656	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	36	1	603	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	36	1	568	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	30	1	510	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					2
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	2	1			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	42	1	534	2	Y	2					3
							2	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	35	1	506	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	33	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					3

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	76	1	1108	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	66	1	965	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
12	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	66	1	990	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	987	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	57	1	862	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	51	1	783	3	Y	5	3	1	1	8	5
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	42	1	604	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	604	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	40	1	620	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	34	1	525	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	281	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	12	1	251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	65	1	1008	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	59	1	1005	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	54	1	938	3	Y	1					4
							1	9									
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	900	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	111	1	445	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	99	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	74	1	401	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					5
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					5

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

10	434	N	398	-0-	-36	-0-	106	1	290	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	109	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	39	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	50	1	727	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	46	1	669	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	44	1	665	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	43	1	658	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	33	1	500	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	606	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	169	1 9	363	2	Y	1					2
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	158	1 9	308	2	Y	1	2	1			1
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	177	1 9	416	2	Y	2	2	1			1
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	198	1 9	609	3	Y	1					2
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	146	1 9	243	3	Y	2	3	1			1
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	111	1	174	3	Y	-0-					1

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	234	1 9	999	2	Y	3					5
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	207	1 9	804	2	Y	1	4	1			2
12	1085	N	698	-0-	-387	-0-	187	1 9	509	2	Y	2	3	1			1
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	220	1 9	807	3	Y	2					3
02	952	N	670	-0-	-282	-0-	174	1 9	495	3	Y	1	3	1			1
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	141	1	464	3	Y	-0-					1

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	100	1 4 9	966	2	Y	4	8	1			3
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	1271	2	Y	6					9
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1145	2	Y	2	9	1			2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1135	3	Y	5					7
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	98	1 4 9	1024	3	Y	4	9	1			2
03	1271	N	980	-0-	-291	-0-	58	1 4 9	918	3	Y	4					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	65	1	716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	60	1	671	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					-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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1564	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	94	1	1572	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	83	1	1430	2	Y	7					10
							8	9									
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	92	1	1586	2	Y	7	8	1			9
							8	9									

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
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	62	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	57	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2079	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	129	1	2121	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	1956	-0-	-228	-0-	116	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	122	1	2066	3	N	-0-					-0-

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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	Y	2					2
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	41	1	679	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	37	1	658	3	Y	2					2
							2	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	39	1	627	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
12	465	N	246	-0-	-219	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	61	1	1068	2	Y	1					2
							1	9									
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	66	1	1071	2	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	59	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	61	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
01	620	N	454	-0-	-166	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	60	1	648	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	59	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	56	1	624	2	Y	-0-	1	1			1
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	33	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	34	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	37	1	270	3	N	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	27	1	215	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	97	1	95	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	143	1	118	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	144	1	118	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	131	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	108	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					267
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			Y	-0-					267
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					267
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					267
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	159	1			108
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	2					110
							2	9									

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	52	1	752	3	N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	47	1	835	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					1
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1					2
							1	9									
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	45	1	737	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					2

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
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	45	1	807	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	44	1	780	2	N	-0-					1
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	48	1	787	2	N	1					2
							1	9									
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	1					2
							1	9									
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	N	1					3
							1	9									

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
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
01	806	N	526	-0-	-280	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	36	1	684	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	54	1	1322	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	56	1	1236	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	61	1	1242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	50	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	N	-0-					-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-					-0-
*03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	89	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1320	3	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1444	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

10	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	186	1	1826	2	N	5					8
							6	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	2	N	6	7	1	2	8	5
							7	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	216	1	2015	2	N	11	8	1	5	8	3
							12	9									
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2179	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	N	2157	-0-	-111	-0-	214	1	1939	3	N	4	9	1			3
							4	9									
03	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	171	1	1691	3	N	1					4
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
03	527	N	214	-0-	-313	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

10	744	N	678	-0-	-66	-0-	129	1	548	2	N	1	4	1			1
							1	9									
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	129	1	494	2	N	2					3
							2	9									
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	131	1	478	2	N	1					4
							1	9									
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	126	1	472	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	120	1	407	3	N	-0-					3
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	101	1	382	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	163	1	1077	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	157	1	870	2	Y	4					5
							4	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	150	1	749	2	Y	2					7
							2	9									
01	1240	N	856	-0-	-384	-0-	142	1	710	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	952	N	468	-0-	-484	-0-	115	1	353	3	Y	-0-					4
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	111	1	504	3	Y	-0-					4

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	315	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	13	1	279	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	293	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	82	1	793	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	74	1	762	2	Y	3					6
							3	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	87	1	819	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	806	3	Y	3					5
							3	9									
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	68	1	710	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	899	N	632	-0-	-267	-0-	38	1	591	3	Y	3					4
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	152	1	2370	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	145	1	2242	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	144	1	2286	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	149	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2194	-0-	-46	-0-	138	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	152	1	2246	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	601	-0-	-205	-0-	26	1	572	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	25	1	566	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	21	1	451	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	425	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

10	1116	X	988	-0-	-128	-0-	90	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	936	-0-	-84	-0-	86	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	943	-0-	-111	-0-	86	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	Y	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	428	3	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	189	1	426	3	N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	183	1	359	3	N	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	163	1	324	3	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	133	1	309	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-	1	1			1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					1
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	402	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	370	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	13	1	286	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	2	Y	34	24	1			14
							37	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	35	29	1			20
							39	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	Y	21	17	1			18
							23	9									
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	Y	18	27	1			9
							20	9									

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

10	682	N	591	-0-	-91	-0-	64	1	527	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	70	1	554	3	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	75	1	567	3	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	62	1	456	3	N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	56	1	445	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	21	1	307	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	365	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	19	1	284	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	264	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

10	775	N	404	-0-	-371	-0-	34	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	50	1	528	2	Y	1					1
							1	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	856	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	73	1	722	2	N	2					3
							2	9									
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	67	1	674	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	71	1	660	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	70	1	648	3	N	1					2
							1	9									
02	700	N	503	-0-	-197	-0-	50	1	451	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	336	-0-	-408	-0-	31	1	305	3	N	-0-					1

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	135	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	575	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	551	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	105	1	525	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	2					4
							2	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	80	1	805	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	930	N	598	-0-	-332	-0-	58	1	538	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	961	N	611	-0-	-350	-0-	60	1	550	3	N	1					2
							1	9									
02	840	N	592	-0-	-248	-0-	59	1	532	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	3	N	-0-					1

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	667	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	123	1	428	2	Y	2					3
							2	9									
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	108	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
01	806	N	331	-0-	-475	-0-	108	1	222	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	504	N	224	-0-	-280	-0-	93	1	130	3	Y	1					2
							1	9									
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	483	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	Y	3					5
							3	9									
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	113	1	1142	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	123	1	1146	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	135	1	1247	3	Y	2					4
							2	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	152	1	1374	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1185	3	Y	1					3
							1	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	58	1	566	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	3					5
							3	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	79	1	748	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	2					4
							2	9									
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	47	1	488	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	35	1	554	3	Y	3					4
							3	9									

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
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	82	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1208	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	76	1	1208	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	72	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	80	1	1176	3	N	-0-					-0-

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
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	838	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	187	1	1023	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	181	1	816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	171	1	708	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	151	1	590	3	N	-0-					-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	162	1	563	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	98	1	1379	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	84	1	1251	2	Y	2					3
							2	9									
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	85	1	1293	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1141	3	Y	2					3
							2	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	78	1	1272	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	87	1	1257	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	87	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	85	1	1226	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	86	1	1206	3	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	79	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	85	1	1166	3	N	-0-					-0-

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
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	50	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					1
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	581	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	47	1	570	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					1
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	1					2
							1	9									
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	729	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					1
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	41	1	694	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

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
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	56	1	993	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					1
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	54	1	874	2	Y	1					2
							1	9									
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	51	1	841	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	43	1	679	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					2

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	579	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	549	-0-	-231	-0-	23	1	522	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	22	1	476	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	24	1	486	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

10	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	741	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	37	1	721	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	710	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	35	1	698	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	33	1	634	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	539	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	115	1	404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	435	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	104	1	387	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	86	1	374	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	79	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	80	1	1105	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	75	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	78	1	1062	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	91	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	91	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	87	1	799	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

10	837	N	714	-0-	-123	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	104	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	96	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	87	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

10	992	N	980	-0-	-12	-0-	63	1	910	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	57	1	829	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	55	1	820	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	681	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

10	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	44	1	1071	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	90	1	2002	3	N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	70	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	60	1	1408	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	81	1	1742	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

10	806	N	753	-0-	-53	-0-	30	1	723	3	N	-0-					-0-
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	35	1	713	3	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	68	1	404	3	N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	71	1	381	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

10	2762	N	2261	-0-	-501	-0-	320	1	1939	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	348	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	355	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1911	-0-	-1337	-0-	307	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	320	1	1564	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	125	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	103	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	113	1	963	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
01	961	X	777	-0-	-184	-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	X	717	-0-	-151	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806	X	779	-0-	-27	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

10	806	N	795	-0-	-11	-0-	51	1	738	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	810	N	699	-0-	-111	-0-	45	1	650	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	48	1	717	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	45	1	692	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
03	775	N	574	-0-	-201	-0-	35	1	536	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	206	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	199	1	532	2	Y	-0-					1
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	207	1	534	2	Y	-0-					1
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	206	1	522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	187	1	473	2	Y	-0-					1
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	204	1	514	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	3	N	-0-					-0-
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-
12	868	N	398	-0-	-470	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	85	1	112	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	95	1	192	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	29	1	416	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	29	1	416	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	91	1	1362	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	34	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	174	1	759	3	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	168	1	769	3	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	124	1	592	3	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	174	1	854	3	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	174	1	980	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	3	N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	29	1	277	3	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-			-0-
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

10	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-			-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-			-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-			6
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-			6
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-			6
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	60	1	973	2	Y	-0-			6
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	1			7
						1	9							
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	1			8
						1	9							

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

10	899 N	736	-0-	-163	-0-	41	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	46	1	808	2	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	749	-0-	-7	-0-	43	1	706	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	48	1	765	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

10	744 N	735	-0-	-9	-0-	67	1	668	2	Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	62	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	66	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-			-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	53	1	765	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	50	1	733	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	48	1	721	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	837	N	745	-0-	-92	-0-	45	1	696	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	446	-0-	-282	-0-	27	1	416	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	30	1	450	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					4
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					4
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					4
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					4
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	30	1	473	2	Y	1					5
							1	9									
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					5

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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	68	1	755	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	71	1	780	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 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
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	428	-0-	-471	-0-	11	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

10	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	313	1	3233	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3181	-0-	-689	-0-	293	1	2888	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2647	-0-	-1135	-0-	283	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	384	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	364	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	392	1	3259	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

10	341	N	184	-0-	-157	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					3
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					3
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					3
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					3
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					3
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	48	1	713	2	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	48	1	734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	42	1	697	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	36	1	652	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	44	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	49	1	1053	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	51	1	1037	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	49	1	955	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1116	N	762	-0-	-354	-0-	34	1	726	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	94	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	951	-0-	-196	-0-	102	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	116	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	99	1	849	2	Y	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

10	930	N	820	-0-	-110	-0-	35	1	781	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	33	1	743	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	28	1	602	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	762	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	129	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	6	1	1	3	8	2
							7	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	154	1	471	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	155	1	470	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	406	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	109	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

10	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	58	1	1300	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1319	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	59	1	1161	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	53	1	1113	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	15	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	367	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	340	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	315	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1073	-0-	-775	-0-	283	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	314	1	857	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

10	620	N	511	-0-	-109	-0-	22	1	486	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	18	1	397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	496	N	175	-0-	-321	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	18	-0-	-633	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	48	1	1057	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	35	1	787	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	36	1	764	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1116	N	766	-0-	-350	-0-	36	1	728	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	37	1	715	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	24	1	515	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1409	-0-	-668	-0-	85	1	1324	3	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	130	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	121	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	116	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	122	1	1801	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1250	-0-	-340	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1082	-0-	-150	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	2					2
							2	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	1					3
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					2
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	72	2	107	9	Y	97					163
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	63	2	91	9	Y	83	161	1			85
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	65	2	Y	86					171
							95	9									
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	14	3	Y	63	160	1			74
							69	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	3	125	9	Y	114					188
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	3	109	9	Y	99	167	1			120

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	854	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	36	1	795	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	38	1	820	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	39	1	807	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	35	1	731	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	261	-0-	-204	-0-	11	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	112	1	420	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	440	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	105	1	420	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	87	1	443	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	3	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	N	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	101	1	547	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	52 3	1 9	502	2	Y	3	4	1			2
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	47 2	1 9	479	2	Y	2					4
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	45 1	1 9	423	2	Y	1	4	1			1
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	47 2	1 9	475	3	Y	2					3
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42 2	1 9	434	3	Y	2	4	1			1
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	443	3	Y	2					3

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
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	162 4	1 9	659	2	Y	4	4	1			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	158 4	1 9	670	2	Y	4	2	1			2
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	165 4	1 9	697	2	Y	4	4	1			2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	676	3	Y	2	2	1			2
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	150 2	1 9	595	3	Y	2	2	1			2
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	122 2	1 9	585	3	Y	2	2	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	54	1	1189	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	48	1	1082	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	50	1	1080	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	54	1	1102	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	50	1	972	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	40	1	837	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	899	N	299	-0-	-600	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					3
11	510	N	138	-0-	-372	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					3
12	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	25	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

10	744	N	710	-0-	-34	-0-	30	1	680	3	N	-0-					-0-
11	690	N	302	-0-	-388	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
12	775	N	139	-0-	-636	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
01	713	N	89	-0-	-624	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1602	2	Y	9	5	8			4
							10	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1789	2	Y	13	5	1	10	8	2
							14	9									
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1634	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1596	X	1518	-0-	-78	-0-	80	1	1429	3	Y	8	5	8			4
							9	9									
03	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	100	1	1624	3	Y	4	5	1	2	8	1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					3
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	Y	-0-					3
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					3
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					3
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					3
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	1					4
							1	9									

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					2
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					2
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					2
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					2
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	1					3
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					4
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					4
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	2	Y	-0-					4
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
12	341	N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					2
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					3
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					3
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					3
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	476	N	169	-0-	-307	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					1
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	66	1	1037	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	70	1	1041	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	2					2
							2	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	2					2
							2	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	170	1	547	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	175	1	641	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	173	1	634	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	568	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	131	1	566	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	52	1	777	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	39	1	597	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	40	1	600	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	38	1	585	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	117	1	345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	373	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	355	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	115	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	104	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	86	1	302	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

10	744	N	714	-0-	-30	-0-	133	1	578	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	132	1	612	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	135	1	621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	133	1	609	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	120	1	543	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	99	1	509	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

10	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	2					3
							2	9									
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	17	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	17	1	300	2	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	242	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	Y	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	198	1	1627	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1547	-0-	-917	-0-	162	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1624	-0-	-1104	-0-	174	1	1450	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	65	1	1079	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	56	1	961	2	Y	5					7
							6	9									
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1080	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	21	1	473	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	490	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	456	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	22	1	431	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	67	1	925	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	63	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	1360	3	N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	73	1	938	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	72	1	1365	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1275	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	66	1	1309	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	64	1	1287	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	59	1	1152	3	Y	11	10	1	1	8	6
							12	9									
03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	1106	3	Y	6	5	1			7
							7	9									

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
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	64	1	1196	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	60	1	1149	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	58	1	1157	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	57	1	1138	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	53	1	1026	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1209	N	341	-0-	-868	-0-	17	1	323	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	61	1	842	3	N	-0-					-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	55	1	835	3	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	3	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	N	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	832	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	129	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	119	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	126	1	1154	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	168	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	160	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	144	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	142	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1579	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1340	-0-	-70	-0-	124	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	116	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	141	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	149	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	138	1	1361	2	Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	163	1	1630	2	Y	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	178	1	1630	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	63	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	59	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					-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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	83	1	866	2	Y	1					2
							1	9									
12	992	N	953	-0-	-39	-0-	78	1	873	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	76	1	849	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	65	1	750	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	62	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	117	1	370	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	117	1	341	2	Y	2					2
							2	9									
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	121	1	350	2	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	117	1	346	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	113	1	323	3	Y	-0-					2
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	91	1	274	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	33	1	802	3	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	27	1	703	3	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	N	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	130	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	226	1	232	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	221	1	222	2	Y	2					2
							2	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	218	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	240	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	211	1	236	3	Y	-0-					2
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	170	1	231	3	Y	1					3
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	61	1	918	3	N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	N	-0-	1	1			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	N	3	2	8			1
							3	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	22	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	23	1	415	3	N	1					1
							1	9									
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	29	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	141	1	899	2	N	6	7	1			5
							7	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	6	7	1			4
							7	9									
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	138	1	889	2	N	6	5	1			5
							7	9									
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	137	1	885	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	124	1	779	3	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	107	1	784	3	N	4	3	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1229	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	72	1	1231	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	63	1	1104	3	Y	1					5
							1	9									
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	59	1	1129	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	710	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	692	2	Y	4					7
							4	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	Y	2					9
							2	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	100	1	757	3	Y	1					8
							1	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	80	1	722	3	Y	3					11
							3	9									

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1324	3	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	57	1	1108	3	N	-0-					-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
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	136	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	134	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	945	3	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	136	1	930	3	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	126	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	105	1	849	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	135	1	185	3	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	122	1	150	3	N	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	66	1	135	3	N	-0-					-0-
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	113	1	145	3	N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	143	1	242	3	N	-0-					-0-

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

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
10	1953	N	1583	-0-	-370	-0-	147	1	1428	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
11	1800	N	1238	-0-	-562	-0-	109	1	1123	2	Y	5					10
							6	9									
12	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	101	1	952	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
01	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	98	1	984	3	Y	4					6
							4	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	3	Y	5					8
							6	9									

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
*02	560	N	449	-0-	-111	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	130	1	2803	2	Y	59	53	1			38
							65	9									
11	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	106	1	2212	2	Y	56	71	1			23
							62	9									
12	2666	X	1959	-0-	-707	-0-	88	1	1818	2	Y	48	44	1			27
							53	9									
01	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	104	1	2127	3	Y	52	56	1			23
							57	9									
02	2716	X	1675	-0-	-1041	-0-	76	1	1559	3	Y	36	29	1			30
							40	9									
03	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	128	1	2459	3	Y	59	59	1			30
							65	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	166	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	165	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	164	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	150	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	168	1	492	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-					-0-
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	33	1	727	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	42	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	35	1	853	3	N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	N	-0-					-0-
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	57	1	835	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	55	1	821	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	52	1	805	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	812	3	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	47	1	715	3	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	436	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	30	1	430	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	26	1	391	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	19	1	288	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	380	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	19	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	122	1	38	2	Y	-0-					1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	98	1	127	2	Y	-0-					1
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	23	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	62	1	119	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	184	1	1770	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	115	1	1251	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	135	1	926	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	131	1	915	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	949	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	999	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	881	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1	940	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
10	1364	N	845	-0-	-519	-0-	77	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	712	-0-	-548	-0-	66	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	766	-0-	-443	-0-	75	1	691	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	30	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	31	1	466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	34	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
12	527	N	87	-0-	-440	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	64	1	885	3	N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	58	1	881	3	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	3	N	-0-					-0-
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	66	1	854	2	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	69	1	673	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	66	1	676	2	Y	3					5
							3	9									
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	73	1	690	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	67	1	670	3	Y	3					4
							3	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	58	1	606	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	37	1	578	3	Y	3					4
							3	9									

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	237	1	288	3	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	244	1	445	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	221	1	374	3	N	-0-					-0-
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	644	N	4	-0-	-640	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	520	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1568	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	135	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	94	1	1485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	91	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	209	1	1119	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	1097	2	Y	5					11
							6	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1118	2	Y	3					14
							3	9									
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	216	1	1083	3	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	209	1	992	3	Y	2					11
							2	9									
03	1364	N	889	-0-	-475	-0-	144	1	742	3	Y	3					14
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	37	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	34	1	1326	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	36	1	1300	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	249	1	1726	2	Y	-0-					1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	216	1	1617	2	Y	-0-					1
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	188	1	1593	2	Y	8					9
							9	9									
01	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	188	1	1563	3	Y	2					11
							2	9									
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	162	1	1381	3	Y	-0-	10	1			1
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	175	1	1488	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	37	1	728	2	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	35	1	704	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	30	1	589	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	30	1	578	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	822	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	35	1	724	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	35	1	726	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	39	1	795	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	728	N	539	-0-	-189	-0-	25	1	512	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	775	N	279	-0-	-496	-0-	14	1	263	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	136	1	1967	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	127	1	1754	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	118	1	1702	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	109	1	1518	3	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1419	-0-	-345	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	111	1	1519	3	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	52	1	1154	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	47	1	1058	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	48	1	1021	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	53	1	1076	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	46	1	902	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1085	N	880	-0-	-205	-0-	40	1	838	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	51	1	956	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	9	7	1	3	8	4
							10	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	N	9	5	1	3	8	5
							10	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	46	1	930	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	43	1	839	3	N	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	42	1	798	3	N	9	3	1	5	8	5
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	6	7	1			5
							7	9									
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	50	1	962	2	N	6	7	1			4
							7	9									
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	48	1	951	2	N	7	6	1			5
							8	9									
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	953	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	44	1	852	3	N	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	44	1	845	3	N	4	3	1			5
							4	9									

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	41	1	687	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	36	1	620	2	Y	3					4
							3	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	41	1	703	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

10	961	N	951	-0-	-10	-0-	61	1	884	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	56	1	817	2	N	5	6	1			3
							6	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	57	1	860	2	N	7	5	1			5
							8	9									
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	55	1	848	3	N	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	49	1	742	3	N	6	6	1			4
							7	9									
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	46	1	707	3	N	3	3	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	966	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149	1	760	2	Y	3					4
							3	9									
12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	153	1	752	2	Y	2					6
							2	9									
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	144	1	741	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	138	1	603	3	Y	-0-					4
03	899	N	604	-0-	-295	-0-	111	1	492	3	Y	1					5
							1	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	773	-0-	-777	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

10	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2686	-0-	-374	-0-	146	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	148	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	142	1	2330	2	N	-0-					-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	196	1	3116	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	114	1	383	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	110	1	356	3	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	115	1	387	3	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	113	1	380	3	N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	101	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	82	1	316	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	149	1	319	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	373	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	149	1	335	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	148	1	311	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	133	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	90	1	252	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	80	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	74	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	3	N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	47	1	427	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	44	1	362	2	Y	2					4
							2	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	50	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	1					5
							1	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	37	1	334	3	Y	1					6
							1	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	55	1	569	2	Y	2					5
							2	9									
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	64	1	608	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	Y	3					4
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	36	1	562	3	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	16	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	2	Y	4					6
							4	9									
11	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	113	1	1143	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	1138	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	1155	3	Y	2					4
							2	9									
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	115	1	1041	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	86	1	853	3	Y	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 16 RRCID -> 229237 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	38	1	746	3	N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	36	1	644	3	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	61	1	992	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	70	1	973	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	41	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	15	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	13	1	224	2	Y	1					2
							1	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	103	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	104	1	201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	104	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	103	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	94	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	77	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1827	-0-	-105	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	529	-0-	-680	-0-	35	1	494	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
12	806	N	598	-0-	-208	-0-	37	1	560	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	25	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
11	750	N	469	-0-	-281	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-
12	620	N	240	-0-	-380	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	105	1	1524	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	95	1	1380	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	93	1	1399	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	95	1	1469	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1372	N	1352	-0-	-20	-0-	83	1	1259	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	28	1	422	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

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
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	10	9	1	4	8	4
							11	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	9	5	1	3	8	5
							10	9									
01	1395	N	913	-0-	-482	-0-	43	1	863	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	39	1	761	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	40	1	766	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									

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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	3	N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	3	N	-0-					-0-
*02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	57	1	774	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	830	-0-	-503	-0-	57	1	773	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	534	2	N	1					2
							1	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	51	1	512	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	55	1	514	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	538	3	N	1					2
							1	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	52	1	473	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	47	1	468	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	78	1	267	2	N	-0-	3	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	N	2					3
							2	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	300	2	N	1					4
							1	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	76	1	243	3	N	1					3
							1	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	67	1	290	3	N	1					4
							1	9									

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

10	899	N	841	-0-	-58	-0-	56	1	785	3	N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	52	1	785	3	N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	46	1	672	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	2	N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	22	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	23	1	877	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	17	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	24	1	851	3	Y	-0-					-0-

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	4	2	1			2
							4	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	33	1	680	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	29	1	564	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	22	1	461	3	N	2	2	1			2
							2	9									

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

10	558	N	527	-0-	-31	-0-	149	1	375	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	148	1	452	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	425	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	154	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	427	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	85	1	362	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

10	682	N	620	-0-	-62	-0-	27	1	590	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	23	1	524	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	24	1	509	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	24	1	501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	24	1	462	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

10	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	4	10	1			5
							4	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	881	2	N	4					9
							4	9									
12	868	N	672	-0-	-196	-0-	77	1	593	2	N	2					11
							2	9									
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	88	1	741	3	N	5	10	1			6
							6	9									
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	61	1	461	3	N	1					7
							1	9									
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	62	1	566	3	N	2					9
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	638	1	5221	2	Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	630	1	4951	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4990	-0-	-435	-0-	652	1	4338	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5341	-0-	-518	-0-	697	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4007	-0-	-1285	-0-	527	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	688	1	4618	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

10	434	N	402	-0-	-32	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
*02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

10	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	78	1	1280	2	Y	-0-					6
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					6
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	85	1	1145	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	598	-0-	-522	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					1
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	21	1	333	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	22	1	371	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	2					3
							2	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	2	2	1			3
							2	9									

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	137	1	952	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	139	1	940	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	129	1	888	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1085	N	825	-0-	-260	-0-	100	1	723	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

10	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	116	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	109	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	114	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	103	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

10	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	724	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	29	1	657	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	31	1	656	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	32	1	665	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	27	1	567	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

10	744	N	738	-0-	-6	-0-	48	1	690	3	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	N	-0-					-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	637	-0-	-35	-0-	44	1	593	2	N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	2					3
							2	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	65	1	600	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	58	1	525	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	58	1	1277	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	54	1	1211	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	57	1	1223	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	61	1	1241	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	56	1	1098	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	48	1	1015	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1736	N	776	-0-	-960	-0-	36	1	738	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	50	1	983	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	34	1	720	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	122	1	1199	2	Y	3					5
							3	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	114	1	1150	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	125	1	1166	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	127	1	1171	3	Y	2					4
							2	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	97	1	962	3	Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	53	1	1162	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	47	1	1047	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	49	1	1046	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	53	1	1082	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	48	1	947	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	43	1	911	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

10	744	N	624	-0-	-120	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	39	1	565	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	39	1	505	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	45	1	584	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	71	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	Y	4					4
							4	9									
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	76	1	631	3	Y	1					5
							1	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					-0-

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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-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
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-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
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	26	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	23	1	523	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	24	1	520	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	16	1	338	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	132	1	190	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	128	1	188	2	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	132	1	191	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	119	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	94	1	130	3	N	-0-					-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
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	166	1	489	2	Y	-0-	1	1			4
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	158	1	466	2	Y	1					5
							1	9									
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	160	1	439	2	Y	-0-	1	1			4
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	159	1	440	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	144	1	400	3	Y	-0-					4
03	589	N	458	-0-	-131	-0-	112	1	345	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-	1	1			3
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383	2	Y	1					4
							1	9									
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387	2	Y	-0-	1	1			3
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					3
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	337	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	189	1	2944	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	182	1	2816	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	176	1	2784	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	189	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2714	-0-	-114	-0-	170	1	2544	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	188	1	2774	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	110	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	105	1	1656	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	107	1	1618	3	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	107	1	1578	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					1
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	2					3
							2	9									
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-	2	1			1
02	1540	X	1132	-0-	-408	-0-	67	1	1064	2	Y	1					2
							1	9									
03	1705	X	1223	-0-	-482	-0-	68	1	1154	2	Y	1					3
							1	9									

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	55	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	62	1	909	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

10	341	N	304	-0-	-37	-0-	96	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	98	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	30	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	87	1	603	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	4					4
							4	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-					4
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	62	1	527	3	N	-0-	4	1			-0-
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	64	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	51	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	98	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	81	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	64	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	76	1	644	3	Y	-0-					-0-

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
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	107	1	382	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	442	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	463	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	109	1	448	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	83	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					1
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	354	-0-	-297	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	38	1	586	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	23	1	387	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					1
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	130	1	544	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	129	1	560	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	132	1	589	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	126	1	509	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	115	1	468	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	100	1	512	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	199	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	186	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	206	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	33	1	521	3	N	-0-					-0-
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	2	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	46	1	819	2	Y	-0-					3
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					3
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	47	1	768	2	Y	-0-					3
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					3
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	44	1	696	2	Y	1					4
							1	9									
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	1					5
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					4
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	230	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					4
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					4
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-	1	1			3

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	1	1			7
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	1					8
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	2	1	1	2	8	7
							2	9									
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	532	N	375	-0-	-157	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					7
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	3	Y	-0-	1	1			6

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	35	1	584	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	38	1	592	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	37	1	635	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	1					3
							1	9									
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	N	-0-	3	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	49	1	860	3	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	923	-0-	-193	-0-	46	1	876	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	30	1	513	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	26	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	524	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					2
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	82	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	76	1	572	2	N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	61	1	515	2	N	3					3
							3	9									
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	62	1	517	3	N	1					4
							1	9									
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	58	1	495	3	N	-0-	4	1			-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	33	1	740	3	N	-0-					-0-
12	992	N	481	-0-	-511	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
01	992	N	522	-0-	-470	-0-	21	1	501	3	N	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	120	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	118	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	901	-0-	-303	-0-	94	1	807	2	Y	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					4
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	46	1	810	2	Y	-0-					4
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					4
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	46	1	746	2	Y	-0-					4
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	42	1	677	2	Y	1					5
							1	9									
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					5

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	37	1	610	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	41	1	636	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	3	Y	-0-	3	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	65	1	19	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	30	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	817	-0-	-392	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	697	-0-	-473	-0-	49	1	648	3	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	49	1	954	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	55	1	793	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	51	1	739	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									
12	868	N	715	-0-	-153	-0-	44	1	665	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	42	1	648	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	366	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	23	1	337	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	23	1	343	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1	358	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	20	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	16	1	248	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	10	1	147	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	419	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	519	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	104	1	497	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	94	1	360	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	80	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	65	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	529	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	30	1	504	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	33	1	507	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	30	1	506	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					2
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	284	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	263	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	259	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	15	1	223	3	N	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	83	1	1184	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	72	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	69	1	1160	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					3
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					3
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	19	1	275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	17	1	259	2	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

10	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					3
11	540	N	423	-0-	-117	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					3
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					3
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					3
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					3
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					3

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	103	1	1112	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1060	2	Y	2					3
							2	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	95	1	1135	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	94	1	1014	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	90	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	93	1	1037	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	112	1	1255	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	3	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	42	1	1010	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	323	2	N	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	323	2	N	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	324	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	12	1	188	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	171	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	167	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	175	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	177	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	159	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

10	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					3
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					3
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1					4
							1	9									
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	62	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	52	1	897	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	54	1	912	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	3	N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	109	1	1640	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	106	1	1517	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	97	1	1528	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	92	1	1506	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	83	1	1326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	86	1	1445	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

10	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					3
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					3
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	2	Y	-0-					3
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	475	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	504	N	245	-0-	-259	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	1					1
							1	9									

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

10	496	N	432	-0-	-64	-0-	28	1	403	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					3
12	465	N	120	-0-	-345	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					3
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	51	1	650	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

10	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	27	1	459	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	19	1	317	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	177	-0-	-350	-0-	11	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					2
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-	2	1			-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	128	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1	1	8			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	65	1	1088	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	60	1	997	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	69	1	1067	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	53	1	921	3	Y	1					5
							1	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	49	1	935	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					1
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					1
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	73	1	1093	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	70	1	1008	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	65	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	925	-0-	-253	-0-	53	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	792	-0-	-216	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	34	34	1			22
							37	9									
11	2070	N	1490	-0-	-580	-0-	66	1	1387	2	Y	34	42	1			14
							37	9									
12	1798	N	1264	-0-	-534	-0-	57	1	1172	2	Y	32	28	1			18
							35	9									
01	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	64	1	1306	3	Y	31	35	1			14
							34	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	30	21	1			23
							33	9									
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	35	41	1			17
							39	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	41	1	667	3	N	-0-					-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	41	1	541	3	N	-0-					-0-
12	713	N	346	-0-	-367	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
01	713	N	294	-0-	-419	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-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
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-					4
11	1770	X	759	-0-	-1011	-0-	41	1	718	2	Y	-0-					4
12	1147	X	971	-0-	-176	-0-	56	1	915	2	Y	-0-					4
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					4
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	41	1	709	2	Y	1					5
							1	9									

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	39	1	516	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	36	1	496	3	N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	517	3	N	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	899	N	632	-0-	-267	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	33	1	453	3	N	-0-					-0-
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	558	N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

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
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	101	1	119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	103	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	105	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	105	1	182	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	95	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	72	1	141	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-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
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					1
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

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
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-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
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					2
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					2
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					2
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					2
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					2

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	N	4	4	1			2
						4	9									
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	46	1	759	2	N	3	4	1			1
						3	9									
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	51	1	847	2	N	5	4	1			2
						6	9									
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1108	2	N	4	4	1			2
						4	9									
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	4					6
						4	9									
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	49	1	843	2	N	4	5	1			5
						4	9									

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	5	5	1			4
							6	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	4	5	1			3
							4	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	7	5	1			5
							8	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	48	1	731	3	N	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	46	1	702	3	N	4	3	1			4
							4	9									

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	125	1	788	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	110	1	601	2	N	3	5	1			2
							3	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	105	1	507	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	930	N	565	-0-	-365	-0-	101	1	461	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	91	1	412	3	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	72	1	373	3	N	2	2	1			2
							2	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
12	651	N	376	-0-	-275	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-

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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	362	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	434	N	231	-0-	-203	-0-	14	1	215	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	13	1	208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	11	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	125	1	344	3	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	122	1	291	3	N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	125	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	125	1	330	3	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	107	1	261	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	117	1	268	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	3	N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	N	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	36	1	697	3	N	-0-					-0-

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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	118	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	1					1
							1	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	46	1	598	3	N	-0-					-0-
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	32	1	469	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	22	1	325	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	558	N	295	-0-	-263	-0-	18	1	276	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	26	1	390	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	65	1	854	3	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	828	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	3	N	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

10	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

10	899	N	676	-0-	-223	-0-	118	1	554	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	114	1	540	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	117	1	507	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	106	1	428	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	85	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

10	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
*02	308	N	306	-0-	-2	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					2
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					2
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					2
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	338	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	54	1	525	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	40	1	408	2	Y	2					4
							2	9									
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	3	1			1
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	38	1	380	3	Y	2					3
							2	9									
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	496	N	156	-0-	-340	-0-	9	1	146	3	Y	1					1
							1	9									

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

10	744	N	586	-0-	-158	-0-	100	1	486	3	N	-0-					-0-
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	70	1	305	3	N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	97	1	401	3	N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	99	1	444	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	89	1	355	3	N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	15	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

10	930	N	854	-0-	-76	-0-	50	1	804	3	N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	55	1	724	3	N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	52	1	728	3	N	-0-					-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	49	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	34	1	666	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	514	-0-	-230	-0-	194	1	320	3	N	-0-					-0-
11	720	N	474	-0-	-246	-0-	169	1	305	3	N	-0-					-0-
12	744	N	400	-0-	-344	-0-	139	1	261	3	N	-0-					-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	126	1	249	3	N	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	95	1	198	3	N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	79	1	217	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	64	1	134	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	65	1	173	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	167	1	662	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	394	-0-	-226	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
11	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	64	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	735	-0-	-465	-0-	52	1	683	3	N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	91	1	1263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	57	1	1109	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	352	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	18	1	280	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	44	1	789	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					1
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	46	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	47	1	765	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	41	1	662	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					2

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	1					2
							1	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	2					4
							2	9									
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2072	X	1524	-0-	-548	-0-	90	1	1433	2	Y	1					3
							1	9									
03	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	91	1	1562	2	Y	1					4
							1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	3					5
							3	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	844	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	37	1	102	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	3	N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	53	1	143	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	113	1	640	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	115	1	604	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	158	1	602	3	N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	94	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	99	1	600	3	N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-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
10	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	72	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	1193	3	N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	3	N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	56	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					6
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					6
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					6
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					4
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	37	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					1
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	37	1	605	2	Y	1					2
							1	9									
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					1
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	32	1	540	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	84	1	1508	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	81	1	1328	2	Y	2					4
							2	9									
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	81	1	1318	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	74	1	1179	2	Y	1					3
							1	9									
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1279	2	Y	1					4
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	51	1	745	2	N	5	5	1			4
							6	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	4	5	1			3
							4	9									
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	47	1	706	2	N	5	4	1			4
							6	9									
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	689	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	37	1	565	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	3	2	1			4
							3	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

10	961	N	942	-0-	-19	-0-	55	1	887	3	N	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	56	1	736	3	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	35	1	513	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	32	1	468	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	31	1	468	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	30	1	467	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	27	1	408	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

10	589	N	539	-0-	-50	-0-	81	1	458	3	N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	79	1	414	3	N	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	100	1	381	3	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	88	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	54	1	328	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	37	1	538	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	34	1	497	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	33	1	493	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	29	1	434	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

10	620	N	372	-0-	-248	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	71	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	77	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	54	1	1048	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	3	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	594	-0-	-429	-0-	142	1	451	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	3					6
							3	9									
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	129	1	276	2	Y	1					7
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	136	1	397	3	Y	1					5
							1	9									
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	2					7
							2	9									

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
12	620	N	354	-0-	-266	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
01	620	N	297	-0-	-323	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

10	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	687	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	29	1	641	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	32	1	678	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	28	1	592	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

10	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	554	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	23	1	510	2	N	3	1	1			2
							3	9									
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	502	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	25	1	509	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	23	1	454	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	22	1	455	3	N	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	934	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	90	1	928	2	Y	4					7
							4	9									
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	88	1	833	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	82	1	823	3	Y	3					5
							3	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	871	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1	742	3	Y	3					5
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

10	713	N	681	-0-	-32	-0-	73	1	607	2	Y	1					6
							1	9									
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					6
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	60	1	466	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	39	1	429	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	19	1	370	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	18	1	365	3	Y	1					4
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

10	465	N	347	-0-	-118	-0-	88	1	257	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	87	1	265	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	87	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	79	1	224	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	63	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

10	775	N	755	-0-	-20	-0-	49	1	706	2	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	49	1	629	2	N	-0-					-0-
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	44	1	555	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	137	1	366	2	Y	1					6
							1	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	123	1	285	2	Y	-0-					6
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	515	2	Y	-0-	5	1			1
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	141	1	530	3	Y	1					2
							1	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	111	1	524	3	Y	2					4
							2	9									
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	86	1	422	3	Y	1					5
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	853	-0-	-1441	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	482	-0-	-1590	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	85	-0-	-2209	-0-	85	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	2	Y	-0-					12
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					12
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					12
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					12
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					8
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					8

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	87	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	79	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					4
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					4
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					4
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					4
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					4
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	607	2	Y	1					5
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

10	713	N	650	-0-	-63	-0-	37	1	613	3	N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	31	1	683	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	25	1	568	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	25	1	547	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	27	1	546	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	24	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	27	1	649	3	N	-0-					-0-

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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	56	1	936	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	45	1	781	2	Y	4					6
							4	9									
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	956	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	55	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	57	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	72	1	1435	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	63	1	1303	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	67	1	1177	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	54	1	975	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	61	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	65	1	1134	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	189	1	849	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	707	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1116	N	874	-0-	-242	-0-	176	1	692	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	175	1	710	3	N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	160	1	638	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	173	1	683	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	368	1	3567	2	Y	25	24	1	8	8	12
							28	9									
11	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	328	1	3365	2	Y	14					26
							15	9									
12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	314	1	2967	2	Y	9	26	1	3	8	6
							10	9									
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	347	1	3490	3	Y	14					20
							15	9									
02	3584	X	3520	-0-	-64	-0-	306	1	3199	3	Y	14	28	1			6
							15	9									
03	3968	X	2791	-0-	-1177	-0-	166	1	2611	3	Y	13					19
							14	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					5
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					5
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					5
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					5
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					5
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	458	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

10	775	N	688	-0-	-87	-0-	103	1	585	3	N	-0-					-0-
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	94	1	495	3	N	-0-					-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	108	1	410	3	N	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	116	1	546	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	69	1	422	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	65	1	1102	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1260	N	853	-0-	-407	-0-	48	1	799	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1178	N	632	-0-	-546	-0-	35	1	594	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	34	1	588	3	Y	1					3
							1	9									
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	3	1			-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

10	899	N	399	-0-	-500	-0-	126	1	272	2	Y	1					7
							1	9									
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	117	1	237	2	Y	-0-					7
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	127	1	266	2	Y	-0-	6	1			1
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	175	1	902	3	Y	2					3
							2	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	126	1	811	3	Y	2					5
							2	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	806	3	Y	3					8
							3	9									

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	66	1	639	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	61	1	624	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	67	1	634	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	60	1	608	2	Y	3					4
							3	9									
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	54	1	565	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	33	1	522	2	Y	3					4
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	51	1	428	2	Y	1					5
							1	9									
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					5
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	32	1	249	2	Y	-0-	4	1			1
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	Y	-0-					1
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	222	3	Y	1					3
							1	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1058	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	93	1	953	2	Y	4					8
							4	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	100	1	945	2	Y	3	8	1	1	8	2
							3	9									
01	1178	N	904	-0-	-274	-0-	81	1	820	3	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	Y	6	8	1	1	8	2
							7	9									
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	55	1	868	3	Y	4					6
							4	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	49	1	1048	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	61	50	1			25
							67	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	94	1	1948	2	Y	52	48	1			29
							57	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	3	Y	47	54	1			22
							52	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	3	Y	38	29	1			31
							42	9									
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	3	Y	48	55	1			24
							53	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	661	2	Y	2					3
							2	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	55	1	518	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	64	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	Y	-0-					1

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	111	1	1190	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	95	1	1000	2	Y	2					3
							2	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	113	1	1265	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	115	1	1294	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	95	1	1147	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	28	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	28	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	18	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	75	1	1605	2	Y	34	33	1			22
							37	9									
11	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1469	2	Y	42	43	1	6	8	15
							46	9									
12	1767	X	1661	-0-	-106	-0-	74	1	1542	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	44	1			17
							42	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	3	Y	34	24	1	1	8	26
							37	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1565	3	Y	38	45	1			19
							42	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	58	1	941	3	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	67	1	929	3	N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	66	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	76	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	71	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	69	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	137	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	130	1	1866	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	109	1	1722	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	102	1	1680	3	N	-0-			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	3	N	-0-			-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	93	1	3989	3	N	-0-			-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	90	1	3698	3	N	-0-			-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	93	1	3853	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	93	1	3769	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	3487	-0-	-209	-0-	84	1	3403	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	93	1	3649	3	N	-0-			-0-

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
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	54	1	874	3	N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	N	-0-			-0-
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	850	3	N	-0-			-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	40	1	779	3	N	-0-			-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	43	1	831	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	43	1	565	3	N	-0-			-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	26	1	508	3	N	-0-			-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

10	744	N	695	-0-	-49	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	47	1	617	3	N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	46	1	647	3	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	34	1	589	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	39	1	670	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	651	-0-	-579	-0-	46	1	605	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	738	-0-	-502	-0-	49	1	689	3	N	-0-					-0-
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	47	1	687	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	516	-0-	-259	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	539	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	28	1	478	2	Y	2					3
							2	9									
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					1
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					1
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	13	1	210	2	Y	1					2
						1	9									
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

10	775 N	745	-0-	-30	-0-	43	1	701	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	36	1	621	3	N	-0-					-0-
12	744 N	113	-0-	-631	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
01	744 N	178	-0-	-566	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

10	682 N	618	-0-	-64	-0-	49	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	40	1	539	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	54	1	855	3	N	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	56	1	853	3	N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	98	1	1530	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	64	1	992	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	708	-0-	-873	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	76	1	1175	3	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	72	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	73	1	1083	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	122	1	1309	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	116	1	1221	2	Y	2					3
							2	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	111	1	1239	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	106	1	1188	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	92	1	1058	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	91	1	1093	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	3	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	96	1	1459	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	83	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	95	1	1408	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	81	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	78	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	79	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	74	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	94	1	1063	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	75	1	997	2	Y	12					18
							13	9									
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	73	1	978	2	Y	14	14	1			18
							15	9									
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	69	1	962	3	Y	13	27	1			4
							14	9									
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	62	1	810	3	Y	11					15
							12	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	64	1	855	3	Y	13	13	1			15
							14	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

10	930	N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	45	1	684	3	N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	35	1	486	3	N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	69	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	58	1	808	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	107	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	102	1	1618	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	109	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	106	1	1585	3	N	-0-					-0-
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	128	1	1886	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	63	1	679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					1
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	49	1	552	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
01	744	N	248	-0-	-496	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	-0-					-0-
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	496	N	78	-0-	-418	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	49	1	821	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	45	1	753	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1023	N	818	-0-	-205	-0-	49	1	763	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	47	1	791	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	40	1	707	3	Y	-0-					3
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	18	1	344	3	Y	-0-	3	1			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	143	1	1540	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	130	1	1359	2	Y	2					4
							2	9									
12	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	131	1	1469	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	118	1	1327	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	109	1	1308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	75	1	782	2	Y	1					2
							1	9									
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	70	1	786	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	70	1	783	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	60	1	689	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	65	1	776	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	113	1	1758	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	107	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	103	1	1630	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	114	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1540	-0-	-112	-0-	97	1	1443	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	107	1	1579	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	95	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	90	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	91	1	1435	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	83	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	3	N	-0-					-0-
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1432	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	110	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	118	1	1874	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	126	1	1908	3	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	116	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	124	1	1831	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

10	868	N	851	-0-	-17	-0-	51	1	800	3	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	48	1	760	3	N	-0-					-0-
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	212	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	207	1	1228	3	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	214	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	197	1	1157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	213	1	1192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	690	N	340	-0-	-350	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	589	N	149	-0-	-440	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	53	1	886	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	52	1	873	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	57	1	885	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	51	1	861	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	45	1	777	3	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	34	1	661	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	63	1	981	3	N	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	54	1	854	3	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	N	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	104	1	1619	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	96	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	101	1	1521	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	91	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	100	1	1477	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	91	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	90	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	77	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	93	1	1378	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	56	1	1115	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	48	1	848	3	N	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	101	1	229	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	100	1	276	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	102	1	251	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	89	1	203	3	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	97	1	192	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	144	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	135	1	2091	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	133	1	2107	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	137	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1976	-0-	-96	-0-	124	1	1852	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	134	1	1983	3	N	-0-					-0-

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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
11	1140	N	949	-0-	-191	-0-	42	1	883	2	Y	22	29	1			9
							24	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	53	1	1106	2	Y	30	22	1			17
							33	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	3	Y	24	18	1			19
							26	9									
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	27	32	1			14
							30	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	80	1	1240	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	66	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	68	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	66	1	971	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	372	N	179	-0-	-193	-0-	78	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	78	1	137	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	70	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	25	1	35	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	25	1	364	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	527	N	128	-0-	-399	-0-	8	1	118	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	4	2	1			3
							4	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	1	2	1			1
							1	9									

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	Y	-0-					22
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	Y	-0-					22
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	Y	-0-					22
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					22
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					20
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	3	Y	-0-					20

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-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
10	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	64	1	1214	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	58	1	1124	2	Y	8	9	1			5
						9	9									
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	55	1	1100	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	49	1	955	3	Y	8	8	1			5
						9	9									
03	1178 N	174	-0-	-1004	-0-	9	1	164	3	Y	1	4	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	221	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	67	1	706	2	Y	1					2
							1	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	Y	6	1	1	6	8	1
							7	9									
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	717	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	54	1	625	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	56	1	678	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	29	1	441	2	Y	1					6
							1	9									
12	744	N	250	-0-	-494	-0-	15	1	235	2	Y	-0-	1	1			5
01	837	N	632	-0-	-205	-0-	37	1	594	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	3	Y	7	6	8			6
							8	9									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-	2	1			4

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	321	-0-	-299	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	6	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

10	992	N	855	-0-	-137	-0-	53	1	802	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	542	-0-	-508	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1986	-0-	-170	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

10	806	N	743	-0-	-63	-0-	68	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	64	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	62	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	2					3
							2	9									
12	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	90	1	1007	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1426	N	653	-0-	-773	-0-	53	1	599	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	46	1	691	3	N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	184	1	2873	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	172	1	2672	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	181	1	2868	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	189	1	2855	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	167	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	145	1	2136	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	52	1	975	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	49	1	932	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	47	1	928	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	45	1	910	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	42	1	813	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	14	1	260	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	10	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	2	Y	1	2	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	615	-0-	-470	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	1	1			6
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	42	1	642	2	Y	1					7
							1	9									
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1	1			6
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	34	1	551	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					6
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	1	1			5

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	95	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	91	1	496	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	91	1	432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	88	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	78	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	63	1	345	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	18	1	308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	307	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					2
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	373	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	42	1	431	2	Y	2					3
							2	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	46	1	430	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	2					3
							2	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	37	1	390	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	388	3	Y	2					3
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	28	1	553	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	28	1	557	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	21	1	410	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	69	1	1160	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	74	1	1156	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	65	1	1102	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	58	1	1015	3	Y	1					5
							1	9									
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	46	1	881	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	570	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	25	1	490	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	11	1	217	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	226	-0-	-250	-0-	11	1	213	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					2
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					2

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	75	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	281	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	69	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	48	1	207	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	447	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	11	13	1			6
							12	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	19	-0-	-446	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					3
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					3
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					1
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	1					4
							1	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	200	1	525	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	167	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
02	868	N	299	-0-	-569	-0-	128	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	154	-0-	-559	-0-	80	1	74	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	81	1	844	2	Y	1					2
							1	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	79	1	879	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	75	1	838	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	66	1	761	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	67	1	803	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

10	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

10	992	N	974	-0-	-18	-0-	65	1	909	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	59	1	879	2	Y	2					2
							2	9									
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	59	1	901	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	51	1	845	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	744	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

10	930	N	876	-0-	-54	-0-	58	1	818	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	49	1	735	2	Y	2					2
							2	9									
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	54	1	819	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	45	1	754	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	38	1	683	3	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	47	1	768	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1058	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	91	1	956	2	Y	2					3
							2	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	86	1	961	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	85	1	953	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	74	1	857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	78	1	942	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	218	1	2283	2	Y	3					6
							3	9									
12	3627	X	2523	-0-	-1104	-0-	207	1	2312	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	200	1	2249	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2632	X	2155	-0-	-477	-0-	172	1	1979	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2728	X	1425	-0-	-1303	-0-	109	1	1314	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

10	372	N	251	-0-	-121	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	261	1	600	2	Y	1					2
							1	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	272	1	686	2	Y	12	2	1	10	8	2
							13	9									
01	1023	N	686	-0-	-337	-0-	249	1	436	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	537	-0-	-275	-0-	218	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	515	-0-	-446	-0-	203	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	43	1	732	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	46	1	723	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	40	1	683	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	33	1	581	3	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	33	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	837	N	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	672	N	194	-0-	-478	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	76	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	962	-0-	-433	-0-	57	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

10	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	102	1	1577	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	100	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	234	-0-	-246	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	110	1	1892	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	146	-0-	-536	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					5
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	Y	-0-					5
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	185	1	443	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					1
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	137	1	501	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	117	1	477	3	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	5	4	1	2	8	2
						6	9									
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	26	1	521	2	Y	5	3	1	1	8	3
						6	9									
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	513	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	24	1	462	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	24	1	465	3	Y	6	2	1	3	8	3
						7	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	24	1	444	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	22	1	431	2	Y	5	3	1	2	8	2
						6	9									
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	5	3	1	1	8	3
						6	9									
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	21	1	424	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	19	1	374	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	19	1	371	3	Y	4	2	1	2	8	2
						4	9									

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
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	70	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	787	-0-	-83	-0-	72	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	80	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	83	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	703	-0-	-25	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	111	1	1081	2	Y	12	9	1	6	8	4
							13	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1114	2	Y	4					8
							4	9									
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	100	1	944	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	90	1	907	3	Y	4					6
							4	9									
02	1148	N	986	-0-	-162	-0-	86	1	896	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	51	1	803	3	Y	4					6
							4	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	183	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	139	1	244	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	144	1	262	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	125	1	227	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	142	1	237	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	92	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	93	1	474	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	93	1	456	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	85	1	405	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	70	1	411	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	22	1	308	3	N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
01	868	N	617	-0-	-251	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	134	1	940	3	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	131	1	865	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	138	1	802	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	139	1	903	3	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	818	3	N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	100	1	753	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	198	1	720	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	195	1	735	3	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	179	1	729	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	748	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	167	1	817	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	146	1	856	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	411	2	N	1					1
							1	9									
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	25	1	412	2	N	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	347	2	N	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1					1
							1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
12	372	N	169	-0-	-203	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	586	-0-	-871	-0-	39	1	546	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	76	1	1141	2	Y	3					3
							3	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1385	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	Y	2					3
							2	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	552	-0-	-138	-0-	77	1	475	3	N	-0-					20
*05	651	N	534	-0-	-117	-0-	64	1	470	3	N	-0-					20
*06	390	N	384	-0-	-6	-0-	46	1	338	3	N	-0-					20
*07	558	N	557	-0-	-1	-0-	64	1	493	3	N	-0-					20
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	N	-0-					20
*09	390	N	278	-0-	-112	-0-	39	1	239	3	N	-0-					20
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	137	1	891	3	N	2					22
							2	9									
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	3	N	-0-					22
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	5					27
							6	9									
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-					28
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	67	1	537	3	N	21					48
							23	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	74	1	569	3	N	-0-					48

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	629	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	25	1	516	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	27	1	561	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	551	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	1016	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	116	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	114	1	839	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	931	-0-	-216	-0-	109	1	822	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	943	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1030	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
12	806	N	381	-0-	-425	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
01	744	N	262	-0-	-482	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	616	N	160	-0-	-456	-0-	8	1	151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

10	682	N	676	-0-	-6	-0-	155	1	520	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	144	1	470	2	Y	-0-					6
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	147	1	418	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	133	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	101	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	85	1	392	3	Y	2					5
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

10	372	N	303	-0-	-69	-0-	30	1	272	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	33	1	270	2	Y	2					3
							2	9									
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	-0-					3
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	256	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	Y	1					3
							1	9									
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					3

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	14	12	1	6	8	6
							15	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1485	2	Y	15	9	1	4	8	8
							17	9									
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	61	1	1182	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	60	1	1158	3	Y	13	5	1	7	8	7
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	221	1	1169	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	6					11
							7	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	225	1	1015	2	Y	3					14
							3	9									
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	208	1	1015	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	225	1	1070	3	Y	3					11
							3	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	174	1	975	3	Y	3					14
							3	9									

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	97	1	821	2	Y	5					5
							6	9									
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	106	1	880	3	Y	1					6
							1	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	91	1	770	3	Y	-0-	5	1			1
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	101	1	857	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

10	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	188	1	2938	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	169	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2910	-0-	-376	-0-	173	1	2737	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	180	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2421	-0-	-407	-0-	152	1	2269	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	181	1	2669	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	118	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	102	1	1774	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	103	1	1722	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	96	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	84	1	1580	3	N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	3	N	-0-					-0-

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	8					13
							9	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	943	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	993	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	62	1	800	3	Y	10					15
							11	9									
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	56	1	749	3	Y	11	13	1			13
							12	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	8	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	2					3
							2	9									
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	111	1	884	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	783	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	109	1	780	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	102	1	750	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	899	N	731	-0-	-168	-0-	81	1	647	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

10	744	N	614	-0-	-130	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
11	690	N	428	-0-	-262	-0-	106	1	322	3	N	-0-					-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	118	1	421	3	N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	121	1	432	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	104	1	319	3	N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	122	1	737	3	N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	111	1	268	3	N	-0-					-0-
02	896	N	221	-0-	-675	-0-	84	1	137	3	N	-0-					-0-
03	868	N	277	-0-	-591	-0-	102	1	175	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-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
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	600	-0-	-702	-0-	76	1	524	2	Y	-0-					1
11	1290	N	265	-0-	-1025	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					1
12	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					1
01	589	N	83	-0-	-506	-0-	9	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					1
11	1020	N	537	-0-	-483	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					1
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	3					4
							3	9									
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	106	1	878	3	Y	1					5
							1	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	3	Y	-0-	4	1			1
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	139	1	2082	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	134	1	1921	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	120	1	1896	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
01	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	118	1	1936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1932	N	1806	-0-	-126	-0-	107	1	1696	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	110	1	1858	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

10	589	N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
11	570	N	397	-0-	-173	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

10	372	N	342	-0-	-30	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

10	682	N	619	-0-	-63	-0-	153	1	466	3	N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	160	1	480	3	N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	190	1	452	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	141	1	416	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	125	1	454	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	589	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	33	1	556	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	37	1	577	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	3	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

10	1209	N	900	-0-	-309	-0-	44	1	855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1290	N	942	-0-	-348	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	50	1	859	3	N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

10	682	N	597	-0-	-85	-0-	159	1	438	3	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	3	N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	161	1	488	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	552	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	881	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

10	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

10	1023	N	769	-0-	-254	-0-	46	1	723	3	N	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

10	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	140	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	129	1	1941	3	N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	130	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	129	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	146	1	1877	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	Y	3	1	1	3	8	1
							3	9									
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	655	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	51	1	591	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	50	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

10	620	N	401	-0-	-219	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
11	600	N	193	-0-	-407	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
12	558	N	264	-0-	-294	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	64	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	72	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	781	-0-	-366	-0-	52	1	729	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	792	-0-	-324	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	44	1	472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					1
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	39	1	433	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	34	1	396	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	154	1	328	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	144	1	232	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	149	1	269	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	N	277	-0-	-219	-0-	128	1	149	3	N	-0-					-0-
02	364	N	137	-0-	-227	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	131	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

10	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	98	1	2395	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	101	1	2244	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2393	-0-	-211	-0-	112	1	2281	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	90	1	2347	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	3	N	-0-					-0-
*03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	40	1	945	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	40	1	944	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	48	1	787	3	N	-0-					-0-
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	139	1	1492	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1537	2	Y	2					4
							2	9									
12	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	134	1	1501	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	143	1	1605	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1568	N	1379	-0-	-189	-0-	110	1	1266	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	112	1	1341	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

10	589	N	428	-0-	-161	-0-	149	1	279	3	N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	136	1	268	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	150	1	308	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	3	N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	144	1	228	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

10	310	N	264	-0-	-46	-0-	7	1	257	3	N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	5	1	182	3	N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

10	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	172	1	2692	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	162	1	2508	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	145	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	147	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2470	-0-	-218	-0-	155	1	2315	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	167	1	2471	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	24	1	491	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	20	1	388	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					1
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	-0-	1	1			-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
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	156	1	366	3	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	157	1	448	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	161	1	450	3	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	498	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	105	-0-	-1073	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	990	N	338	-0-	-652	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	868	N	61	-0-	-807	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	1					1
						1	9									
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					1
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	175	1	459	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	2	Y	-0-					1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	150	1	200	2	Y	4	1	1	3	8	1
						4	9									
01	620 N	32	-0-	-588	-0-	6	1	24	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
						2	9									
02	504 N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	50	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	806 N	568	-0-	-238	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	8	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

10	651	N	560	-0-	-91	-0-	113	1	444	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	111	1	480	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	114	1	458	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	115	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	104	1	382	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	85	1	401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

10	4526	X	2	-0-	-4524	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	67	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	3					3
							3	9									
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	60	1	496	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	720 X	536	-0-	-184	-0-	63	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	620 X	425	-0-	-195	-0-	45	1	378	2	Y	2					2
						2	9									
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	50	1	418	3	Y	1					3
						1	9									
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	44	1	373	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
						1	9									
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1052	2	Y	-0-					1
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	111	1	833	2	Y	-0-					1
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	120	1	1017	2	Y	5					6
						6	9									
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	3	Y	1					7
						1	9									
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-	6	1			1
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	3	Y	-0-					1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	62	1	1026	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	Y	8	6	1			4
						9	9									
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	74	1	1244	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	5					8
						6	9									
03	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	68	1	1171	2	Y	5	6	1			7
						6	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	52	1	765	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	1					5
						1	9									
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	48	1	795	3	Y	1					5
						1	9									
03	961 N	787	-0-	-174	-0-	40	1	746	3	Y	1	2	1			4
						1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	600	-0-	-206	-0-	38	1	562	2	Y	-0-	1	1			5
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					5
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					5
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-	1	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	57	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	51	1	786	3	N	-0-					-0-
12	992	N	752	-0-	-240	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
01	961	N	705	-0-	-256	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	43	1	649	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	29	1	596	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	985	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	46	1	995	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	45	1	913	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	980	N	771	-0-	-209	-0-	37	1	731	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	37	1	776	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	130	1	822	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	127	1	821	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	829	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	135	1	853	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	121	1	722	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	961	N	784	-0-	-177	-0-	98	1	679	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

10	744	N	709	-0-	-35	-0-	36	1	669	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	33	1	639	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	32	1	632	2	Y	5	3	1	2	8	3
							6	9									
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	608	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	28	1	552	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	28	1	545	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	86	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	1					1
							1	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	45	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	870	N	573	-0-	-297	-0-	50	1	523	2	Y	-0-					1
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	52	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	43	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					3
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					3
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					3
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	1	1			2

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

10	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	116	1	386	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	115	1	394	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	110	1	488	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	118	1	477	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	29	1	632	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	27	1	574	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	28	1	589	2	Y	5	3	1	1	8	4
							6	9									
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	29	1	595	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	27	1	526	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

10	930	N	921	-0-	-9	-0-	116	1	805	2	Y	-0-					1
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	97	1	726	2	Y	-0-					1
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	766	2	Y	3					4
							3	9									
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	83	1	689	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	74	1	630	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	83	1	704	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

10	4712	X	3533	-0-	-1179	-0-	170	1	3363	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3596	-0-	-634	-0-	167	1	3429	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	171	1	2982	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	170	1	3074	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	153	1	2728	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	140	1	2463	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

10	124	N	75	-0-	-49	-0-	27	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	58	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	3	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	142	1	366	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	118	1	259	3	N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	123	1	653	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	118	1	501	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	105	1	413	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	86	1	425	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

10	775 N	329	-0-	-446	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	27	1	647	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	67	1	934	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	62	1	939	3	N	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	-0-					-0-
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	63	1	914	2	N	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	3	N	-0-					-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	64	1	892	3	N	-0-					-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	688	-0-	-428	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	26	1	633	3	N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	39	1	598	2	Y	1					8
							1	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	-0-					7
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			6
							1	9									

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
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	27	1	388	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	20	1	308	2	Y	1					5
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	-0-	1	1			4
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	Y	1					5
							1	9									
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	75	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	77	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	53	1	116	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	805	-0-	-455	-0-	802	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1302	N	843	-0-	-459	-0-	841	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	94	1	1862	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2160	X	47	-0-	-2113	-0-	2	1	35	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1987	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2003	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	80	1	1411	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	143	1	1533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1740	N	1083	-0-	-657	-0-	94	1	988	2	Y	1					3
							1	9									
12	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	93	1	1039	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	129	1	1447	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	113	1	1296	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
11	570	N	383	-0-	-187	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	16	1	393	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	32	1	548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

10	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	138	1	2836	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	148	1	2584	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	152	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	128	1	2289	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	154	1	2711	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	80	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	70	1	883	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892	3	N	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	65	1	736	3	N	-0-					-0-
03	961	N	304	-0-	-657	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	85	1	589	2	Y	-0-					2
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	Y	-0-					2
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	Y	2					4
							2	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	66	1	563	3	Y	-0-	4	1			1
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	273	-0-	-626	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
11	780	N	269	-0-	-511	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
12	744	N	44	-0-	-700	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	620	N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-

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
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	Y	2					10
							2	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-					9
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	56	1	1048	3	Y	1	3	1			7
							1	9									

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	886	2	Y	22	26	1			9
							24	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	44	1	913	2	Y	25	20	1			14
							28	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	22	16	1			17
							24	9									
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	24	29	1			12
							26	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	492	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	18	1	372	2	Y	14	12	1	5	8	4
							15	9									
12	558	N	287	-0-	-271	-0-	13	1	266	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	527	N	241	-0-	-286	-0-	11	1	223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	8	1	171	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					1
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	51	1	756	2	Y	2					2
							2	9									
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	58	1	877	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	44	1	719	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	106	1	1491	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	71	1	1061	2	Y	2					3
							2	9									
12	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	72	1	1095	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	61	1	1023	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	49	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
03	1178	N	466	-0-	-712	-0-	27	1	438	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	84	1	955	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	Y	14					20
							15	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	2	Y	20	15	1	4	8	21
							22	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	Y	14	30	1			5
							15	9									
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	55	1	715	3	Y	9					14
							10	9									
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	81	1	1071	3	Y	16	12	1			18
							18	9									

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

10	589	N	479	-0-	-110	-0-	27	1	450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	570	N	260	-0-	-310	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	22	1	343	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					2
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	99	1	1432	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
12	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	104	1	1554	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	110	1	1689	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
03	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6	1			7
							7	9									

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	37	1	541	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	981	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	357	-0-	-753	-0-	23	1	334	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	46	1	754	3	N	-0-			-0-
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	65	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	58	1	908	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	3	N	-0-			-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	53	1	849	3	N	-0-			-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	43	1	759	2	Y	-0-			-0-
01	1178 X	703	-0-	-475	-0-	39	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	1064 X	561	-0-	-503	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
*03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-			-0-
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

10	651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	3	N	-0-			-0-
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	34	1	585	3	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-			-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	26	1	480	3	N	-0-			-0-
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	27	1	520	3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

10	744 N	658	-0-	-86	-0-	36	1	622	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	36	1	620	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	35	1	574	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	838	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	Y	1					2
						1	9									
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	842	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	73	1	820	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	868 N	801	-0-	-67	-0-	64	1	736	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	63	1	759	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	29	1	327	2	N	-0-					-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

10	217 N	208	-0-	-9	-0-	87	1	121	3	N	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	3	N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	102	1	588	3	N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	417	3	N	-0-					-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	59	1	855	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	41	1	593	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	7	4	1			5
						8	9									
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	56	1	856	3	Y	6	7	1			4
						7	9									
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	750	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
03	961 N	257	-0-	-704	-0-	16	1	240	3	Y	1	3	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	Y	4					4
							4	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	Y	1					5
							1	9									
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	74	1	628	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	126	1	872	2	Y	-0-					1
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	117	1	881	2	Y	-0-					1
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	4					5
							4	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	109	1	907	3	Y	1					6
							1	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	941	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					13
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-					13
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					13
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					13
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					13
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					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
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			Y	-0-					17
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			Y	-0-					17
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					17
01	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			Y	-0-					17
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	742	3			Y	-0-					17
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					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
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	54	1	615	2	N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	49	1	586	2	N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	45	1	523	2	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	183	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	134	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1646	-0-	-896	-0-	134	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1702	-0-	-594	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-
*03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	190	1	2230	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	9	5	1	3	8	3
							10	9									
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	55	1	927	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	36	1	619	2	Y	6	3	8			5
							7	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	798	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	44	1	833	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

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
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	131	1	1404	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	128	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1382	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	123	1	1377	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	105	1	1205	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	104	1	1251	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	386	-0-	-916	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	69	1	955	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	62	1	930	3	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	72	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	942	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	72	1	924	2	N	-0-					-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
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	835	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	36	1	745	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	857	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	20	24	1			10
							22	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	28	1	592	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	29	1	605	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	34	1	654	3	Y	16	19	1			8
							18	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

10	713	N	650	-0-	-63	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

10	589	N	500	-0-	-89	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
11	570	N	213	-0-	-357	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	11	1	178	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600	N	251	-0-	-349	-0-	15	1	235	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	62	1	522	2	Y	3					3
							3	9									
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	58	1	481	3	Y	1					4
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

10	3379	X	298	-0-	-3081	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1874	-0-	-766	-0-	102	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	196	1	3448	2	N	-0-					-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	98	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2166	-0-	-1492	-0-	128	1	2038	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

10	775	N	723	-0-	-52	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	44	1	466	2	Y	-0-					1
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	538	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	589 N	495	-0-	-94	-0-	38	1	457	3	Y	-0-	1	1			-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
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	98	1	963	2	Y	2					4
						2	9									
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	89	1	902	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	Y	4	4	1	1	8	1
						4	9									
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	3	Y	3					4
						3	9									
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	87	1	790	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
03	1085 N	799	-0-	-286	-0-	73	1	725	3	Y	1					2
						1	9									

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	35	1	365	2	Y	1					1
						1	9									
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	620 N	249	-0-	-371	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	77	1	811	2	Y	1					2
							1	9									
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	75	1	842	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	73	1	825	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	63	1	724	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	63	1	757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

10	527	N	436	-0-	-91	-0-	164	1	272	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	78	1	185	3	N	-0-					-0-
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	4	1	145	3	N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	75	1	979	3	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

10	806	N	750	-0-	-56	-0-	32	1	714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	26	1	571	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
12	775	N	322	-0-	-453	-0-	14	1	306	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	21	1	405	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	95	1	771	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	899	N	708	-0-	-191	-0-	81	1	624	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	779	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	82	1	661	3	Y	-0-					3
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	46	1	1100	3	N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	52	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	54	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	52	1	862	3	N	-0-					-0-
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	46	1	763	3	N	-0-					-0-
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	N	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3654	-0-	554	1940	143	1	3511	3	N	-0-					-0-
11	5218	X	3278	-0-	-1940	-0-	142	1	3136	3	N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	151	1	3066	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	119	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	118	1	2782	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	322	-0-	-329	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1802	2	Y	2	5	1			1
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	115	1 4 9	1725	2	Y	4					5
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	114	1 2 9	1737	2	Y	2	5	1			2
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	102	1 3 9	1698	3	Y	3	4	1			1
02	1708	N	1348	-0-	-360	-0-	71	1 3 9	1274	3	Y	3					4
03	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	85	1 1 9	1377	3	Y	1	4	1			1

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	100	1 2 9	1402	2	Y	2	4	1			1
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1334	2	Y	3					4
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	93	1 2 9	1420	2	Y	2	4	1			2
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	82	1 2 9	1370	3	Y	2	3	1			1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1284	3	Y	3					4
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	86	1 1 9	1402	3	Y	1	4	1			1

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1036	2	Y	1	3	1			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	66	1 3 9	991	2	Y	3					3
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	67	1 1 9	1019	2	Y	1	3	1			1
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	58	1 2 9	974	3	Y	2	2	1			1
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	51	1 2 9	918	3	Y	2					3
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1022	3	Y	1	3	1			1

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-	2	1			1
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1 1 9	1033	2	N	1					2
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1174	2	N	1					3
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	2	N	-0-	2	1			1
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1026	2	N	1					2
03	1240	N	790	-0-	-450	-0-	44	1 1 9	745	2	N	1					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	528	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	2	N	-0-					1
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	N	-0-					1
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	500	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-					1
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-					1

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
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	122	1	649	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	126	1	709	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	127	1	693	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	116	1	623	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	88	1	527	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	4					4
							4	9									
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	89	1	737	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	74	1	628	3	Y	-0-	4	1			1
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	83	1	705	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

10	1891	N	1212	-0-	-679	-0-	73	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	80	1	1242	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	81	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	3	N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1380	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

10	961	N	903	-0-	-58	-0-	35	1	868	3	N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	37	1	815	3	N	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	40	1	821	3	N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	33	1	853	3	N	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
03	868	N	470	-0-	-398	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

10	682	N	681	-0-	-1	-0-	165	1	516	3	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	166	1	592	3	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	155	1	529	3	N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	171	1	574	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	186	1	878	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	946	-0-	-224	-0-	188	1	758	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	194	1	755	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	195	1	757	3	N	-0-					-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	177	1	709	3	N	-0-					-0-
03	961 N	847	-0-	-114	-0-	192	1	655	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
						1	9									
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	183	3	Y	1					1
						1	9									
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	Y	5	2	1			3
						6	9									
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	106	1	727	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	95	1	613	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	79	1	612	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	26	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	1	1			-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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	116	2	268	9	Y	244	334	1			245
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	93	2	255	9	Y	232	167	1			310
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	66	2	252	9	Y	229	339	1			200
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	62	3	265	9	Y	241	174	1			267
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	63	3	234	9	Y	213	166	1			314
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	63	3	163	9	Y	148	172	1			290

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	110	1	873	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	111	1	857	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	113	1	864	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	103	1	767	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	84	1	706	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	3					6
							3	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	81	1	821	3	Y	3					5
							3	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	Y	6	7	1	2	8	2
							7	9									
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	45	1	714	3	Y	3					5
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	295	1	1669	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1673	-0-	-427	-0-	268	1	1405	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	354	1	1348	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	300	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1562	-0-	-6	-0-	245	1	1316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	167	1	1016	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4973	-0-	-1351	-0-	195	1	4771	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	198	1	4389	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	6231	X	4294	-0-	-1937	-0-	201	1	4085	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	163	1	4221	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4732	X	4079	-0-	-653	-0-	165	1	3904	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	192	1	4114	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

10	620	N	583	-0-	-37	-0-	54	1	528	2	Y	1					2
							1	9									
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	45	1	454	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	39	1	365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					1
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	45	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	24	1	430	2	N	1					1
							1	9									
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	2	N	-0-					1
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	N	-0-					1
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					1

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	777	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	1					2
							1	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	84	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	837	N	470	-0-	-367	-0-	38	1	431	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	16	1	310	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	286	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	14	1	275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	224	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	56	1	854	2	Y	2					2
							2	9									
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	57	1	903	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	54	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	3	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	43	1	806	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	87	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	84	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	81	1	576	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	193	-0-	-985	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	85	-0-	-503	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	181	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	179	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	165	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	165	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	146	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	117	1	1447	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

10	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	242	1	4152	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	222	1	3871	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	229	1	4040	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	219	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	233	1	3833	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	255	1	4044	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	850	-0-	-514	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1116	X	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	92	1	471	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	87	1	425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	82	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	74	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	60	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	55	-0-	-335	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	267	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	265	1	1391	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	349	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	291	1	1370	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	228	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	213	1	1294	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	93	1	901	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	85	1	870	2	Y	4					7
							4	9									
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	93	1	881	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	89	1	897	3	Y	3					5
							3	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	36	1	564	3	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	98	1	265	2	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	97	1	293	2	Y	-0-	1	1			1
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	84	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	75	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	164	-0-	-208	-0-	61	1	103	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	188	1	2023	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	180	1	1889	2	Y	3					5
							3	9									
12	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	172	1	1925	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1988	X	1872	-0-	-116	-0-	149	1	1717	3	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
03	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	152	1	1819	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	73	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	953	-0-	-380	-0-	75	1	878	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	97	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	94	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	119	1	1170	2	Y	3					5
							3	9									
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	111	1	1117	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	121	1	1130	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	1143	3	Y	2					4
							2	9									
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	111	1	1006	3	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
03	1240	N	985	-0-	-255	-0-	90	1	894	3	Y	1					2
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	72	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	75	1	1004	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	261	-0-	-855	-0-	19	1	240	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	68	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

10	992	N	917	-0-	-75	-0-	73	1	844	2	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	63	1	807	2	N	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	63	1	787	3	N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	53	1	669	3	N	-0-					-0-
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	54	1	665	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

10	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	90	1	1798	3	N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1662	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	97	1	1695	3	N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	96	1	1621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	47	1	1032	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	43	1	1012	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	112	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	113	1	235	2	Y	1					2
							1	9									
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	116	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	102	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	36	1	88	3	Y	1					1
							1	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3					5
							3	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	747	3	Y	3					5
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	36	1	562	3	Y	3					4
							3	9									

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	346	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	18	1	376	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	18	1	374	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	379	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	18	-0-	-633	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	807	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	224	1	967	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	217	1	715	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	216	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	699	-0-	-421	-0-	185	1	514	3	N	-0-					-0-
03	930 N	661	-0-	-269	-0-	198	1	463	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

10	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	84	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	104	1	1366	3	N	-0-					-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	3	N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	65	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1394	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	215	1	5256	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	3524	-0-	-2776	-0-	152	1	3372	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	266	1	5404	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	4688	-0-	-1543	-0-	174	1	4514	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3618	-0-	-2010	-0-	147	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4884	-0-	-789	-0-	217	1	4667	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	3					6
							3	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	653	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	961	X	699	-0-	-262	-0-	63	1	633	3	Y	3					4
							3	9									
02	868	X	634	-0-	-234	-0-	55	1	577	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	961	X	566	-0-	-395	-0-	34	1	529	3	Y	3					4
							3	9									

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
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	139	1	706	3	N	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	135	1	654	3	N	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	135	1	554	3	N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	139	1	620	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	121	1	642	3	N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	25	1	468	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	461	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	22	1	431	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									

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
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	580	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	27	1	511	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	9	4	1	2	8	5
							10	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	27	1	514	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	87	1	819	2	N	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	N	-0-					-0-
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	87	1	772	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	84	1	790	3	N	-0-					-0-
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	80	1	733	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	75	1	779	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

10	341 N	328	-0-	-13	-0-	131	1	197	3	N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	135	1	269	3	N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	126	1	260	3	N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	134	1	265	3	N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	3	N	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	139	1	288	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	899 N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	448 N	329	-0-	-119	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-					-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	34	1	602	3	N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	651	N	417	-0-	-234	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-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
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	105	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	102	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	3	N	-0-					-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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	289	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	111	1	276	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	109	1	258	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	82	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	31	1	689	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	37	1	802	3	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	33	1	776	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	33	1	781	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	140	1	942	3	N	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	136	1	844	3	N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	154	1	1052	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	199	1	1843	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1	1737	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1559	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	45	1	493	3	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

10	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

10	806	N	684	-0-	-122	-0-	35	1	649	3	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	27	1	476	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

10	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	124	1	2456	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
11	2820 X	2327	-0-	-493	-0-	108	1	2219	3	N	-0-					-0-
12	2914 X	1956	-0-	-958	-0-	106	1	1850	3	N	-0-					-0-
01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	127	1	2297	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	2436 X	1093	-0-	-1343	-0-	58	1	1028	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	71	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	3	N	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	63	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

10	434 N	393	-0-	-41	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	85	-0-	-223	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					1
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	240	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	52	1	442	2	Y	3					3
							3	9									
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	59	1	956	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	821	-0-	-199	-0-	58	1	763	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	460	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	19	-0-	-429	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

10	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6393	-0-	-1140	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6004	-0-	-464	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	6505	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	52	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	683	-0-	-433	-0-	32	1	651	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	47	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

10	713	N	690	-0-	-23	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

10	5766	X	4679	-0-	-1087	-0-	225	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	178	1	3658	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	2580	-0-	-1667	-0-	140	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	142	1	2566	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3424	-0-	-804	-0-	182	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	178	1	3122	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

10	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2930	-0-	-150	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	125	1	1406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	105	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1221	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	103	1	1215	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

10	992	N	861	-0-	-131	-0-	37	1	824	3	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	34	1	796	3	N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-					1
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	1					2
							1	9									
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	49	1	804	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	45	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					2

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	49	1	1198	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	51	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	57	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	3	N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1398	2	N	5	1	8			6
							6	9									
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	130	1	1316	2	N	2	5	1			3
							2	9									
12	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	142	1	1325	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	130	1	1199	3	N	3					5
							3	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	133	1	1203	3	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	108	1	1069	3	N	-0-					2

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	3	N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	3	N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	60	1	1427	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

10	961	N	875	-0-	-86	-0-	42	1	833	3	N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	N	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

10	527	N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	18	1	321	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

10	589	N	557	-0-	-32	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	163	1	3226	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	148	1	3042	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2704	-0-	-1047	-0-	146	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	154	1	2781	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	1805	-0-	-1275	-0-	96	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	1					2
							1	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	Y	-0-	1	1			1
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	52	1	599	3	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	79	1	1859	3	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	76	1	1800	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	35	1	603	3	N	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	34	1	603	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

10	930	N	882	-0-	-48	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	36	1	799	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784	N	340	-0-	-444	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	3	N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	63	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	64	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	58	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	3	N	-0-					-0-

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
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	61	1	928	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	960	N	371	-0-	-589	-0-	27	1	343	2	Y	1					2
							1	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1203	2	Y	3					5
							3	9									
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	54	1	780	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	336	N	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					4
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4

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
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	522	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	2	1			1
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	146	1	495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1					2
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	110	1	431	3	Y	-0-					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	N	-0-					171
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	56	1	592	2	N	-0-					171
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	53	1	590	2	N	4	3	8			172
							4	9									
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2					174
							2	9									
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	43	1	489	3	N	-0-					174
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	33	1	399	3	N	11					185
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	185	1	3312	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
11	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	177	1	3124	2	Y	2					5
							2	9									
12	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	185	1	3015	2	Y	3					8
							3	9									
01	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	190	1	3106	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	169	1	2693	2	Y	2					6
							2	9									
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	169	1	2890	2	Y	2					8
							2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

10	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	498	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	3	N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	81	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	91	1	1376	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	78	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	84	1	1244	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	185	-0-	-1241	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	66	-0-	-1284	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	563	-0-	-1452	-0-	46	1	494	2	Y	21	29	1			16
							23	9									
11	1770	X	519	-0-	-1251	-0-	43	1	451	2	Y	23	4	8			35
							25	9									
12	682	X	59	-0-	-623	-0-	5	1	51	2	Y	3	29	1			9
							3	9									
01	558	N	178	-0-	-380	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-	1	1			-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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	81	1	851	2	Y	1					2
							1	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	79	1	889	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	62	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	992	N	824	-0-	-168	-0-	63	1	759	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	40	1	430	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	Y	1					1
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	41	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	40	1	423	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	32	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	31	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

10	589	N	549	-0-	-40	-0-	47	1	501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	33	1	364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	15	1	175	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

10	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2205	-0-	-231	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

10	651	N	626	-0-	-25	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

10	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	65	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	3	N	-0-					-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	55	1	823	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	899	-0-	-217	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	75	1	1607	2	Y	13	13	1			9
						14	9									
11	1710 N	1390	-0-	-320	-0-	63	1	1316	2	Y	10	12	1			7
						11	9									
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	77	1	1599	2	Y	11	7	1			11
						12	9									
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	69	1	1409	3	Y	4	5	1			10
						4	9									
02	1568 X	1555	-0-	-13	-0-	72	1	1479	3	Y	4	4	1			10
						4	9									
03	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	81	1	1550	3	Y	12	13	1			9
						13	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

10	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	123	1	1921	3	N	-0-					-0-
11	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	116	1	1795	3	N	-0-					-0-
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	116	1	1839	3	N	-0-					-0-
01	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	120	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1718	-0-	-74	-0-	108	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	116	1	1711	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

10	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	116	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	111	1	1754	3	N	-0-					-0-
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	119	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	109	1	1629	3	N	-0-					-0-
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

10	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	119	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	116	1	1800	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	113	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	118	1	1784	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1715	-0-	-77	-0-	108	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	115	1	1704	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	79	1	1235	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	82	1	1272	3	N	-0-					-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	841	-0-	-461	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

10	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1172	-0-	-116	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	60	1	940	3	N	-0-					-0-
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
01	992 N	788	-0-	-204	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	55	1	814	3	N	-0-					-0-
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

10	806 N	763	-0-	-43	-0-	30	1	733	3	N	-0-					-0-
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

10	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	62	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-					-0-
01	1178 X	1102	-0-	-76	-0-	68	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1008 X	1004	-0-	-4	-0-	63	1	941	3	N	-0-					-0-
*03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	113	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	99	1	152	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	108	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	193	-0-	-148	-0-	68	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	33	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					15
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					15
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					15
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	14	1	156	3	N	-0-					15
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-					15

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

10	682	N	464	-0-	-218	-0-	20	1	440	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	15	1	316	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	19	1	387	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

10	620	N	501	-0-	-119	-0-	43	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	51	1	530	2	Y	1					1
							1	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	39	1	433	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	30	1	349	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	775	N	490	-0-	-285	-0-	38	1	450	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

10	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	193	1	4721	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	3174	-0-	-2526	-0-	137	1	3037	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	4132	-0-	-1882	-0-	194	1	3938	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	198	1	5140	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1751	-0-	-3681	-0-	71	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3151	-0-	-1778	-0-	140	1	3011	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	228	1	5593	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	244	1	5412	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	5518	-0-	-1209	-0-	259	1	5259	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	217	1	5623	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4686	-0-	-718	-0-	190	1	4496	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	222	1	4772	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

10	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

10	3968	X	3184	-0-	-784	-0-	252	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2841	-0-	-969	-0-	227	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	238	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	239	1	3004	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	205	1	2592	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	171	1	2115	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

10	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	688	1	3892	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	3731	-0-	-1099	-0-	597	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	666	1	2535	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	691	1	3250	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3614	-0-	-530	-0-	568	1	3046	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	3278	-0-	-1310	-0-	463	1	2815	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	53	1	1309	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	55	1	1213	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	58	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	47	1	1231	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	53	1	1148	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	262	1	1080	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	263	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	308	1	903	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	229	1	899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	210	1	968	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

10	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	77	1	1886	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	79	1	1758	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	88	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882	3	N	-0-					-0-
02	2016	X	1754	-0-	-262	-0-	71	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	1953	X	1842	-0-	-111	-0-	82	1	1760	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3842	-0-	-330	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

10	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	106	1	1470	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	93	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	110	1	1510	3	N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	222	1	931	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	177	1	412	3	N	-0-					-0-
12	682	N	205	-0-	-477	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	560	N	279	-0-	-281	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	228	1	1780	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	22	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	3	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	237	1	901	3	N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	189	1	889	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	814	-0-	-390	-0-	128	1	686	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	96	1	584	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	193	1	2249	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	169	1	2167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1930	-0-	-226	-0-	142	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1468	-0-	-857	-0-	110	1	1358	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	50	1	843	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	1484	N	692	-0-	-792	-0-	37	1	654	3	Y	1					5
							1	9									
03	1457	N	382	-0-	-1075	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	5	1			-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	40	1	875	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	899	-0-	-155	-0-	42	1	857	3	N	-0-					-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	34	1	870	3	N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	38	1	811	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	150	1	1613	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	2010	X	1741	-0-	-269	-0-	151	1	1588	2	Y	2					4
							2	9									
12	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	145	1	1625	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	105	1	1181	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	116	1	1333	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	107	1	1287	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	1					2
							1	9									
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	56	1	627	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	59	1	657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	50	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	35	1	421	3	Y	-0-	1	1			-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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	90	1	222	2	N	-0-					-0-
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	92	1	203	2	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	92	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	84	1	170	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	66	1	180	3	N	-0-					-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
10	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	86	1	2096	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	90	1	2003	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	99	1	2016	3	N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	81	1	2111	3	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	80	1	1900	3	N	-0-					-0-
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	95	1	2044	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

10	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2073	-0-	-419	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	812	N	560	-0-	-252	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	N	139	-0-	-543	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	588	N	50	-0-	-538	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
03	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	176	1	3784	2	Y	31	30	1			22
							34	9									
11	4290	X	3617	-0-	-673	-0-	163	1	3425	2	Y	26	29	1			19
							29	9									
12	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	160	1	3321	2	Y	21	18	1			22
							23	9									
01	4402	X	3389	-0-	-1013	-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1			22
							11	9									
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	160	1	3289	3	Y	10	9	1			23
							11	9									
03	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	186	1	3553	3	Y	26	29	1			20
							29	9									

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

10	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	151	1	1753	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	149	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	141	1	1798	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	141	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	118	1	1489	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1953	N	1133	-0-	-820	-0-	85	1	1046	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	42	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	990	-0-	-120	-0-	43	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	986	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

10	589	N	566	-0-	-23	-0-	22	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	70	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	92	1	1240	3	N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	3	N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	461	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	2					2
							2	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	312	3	Y	-0-					2
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	452	3	Y	1					3
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	67	1	861	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

10	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			Y	-0-					4
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					4
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	2	4	9	Y	4	4	8			4
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					4
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	Y	7	7	8			3
03	1395	N	533	-0-	-862	-0-	533	3			Y	-0-					3

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

10	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
12	527	N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	69	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	59	1	861	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	68	1	913	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	71	1	905	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	141	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	130	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	131	1	1653	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	115	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	108	1	1330	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	58	1	734	3	N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	53	1	665	3	N	-0-					-0-
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	131	1	1372	2	Y	2					3
							2	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	126	1	1410	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	121	1	1354	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	101	1	1163	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	75	1	906	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4690	-0-	-704	-0-	229	1	4428	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	212	1	4324	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
12	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	259	1	4424	3	N	77	77	8			-0-
							85	9									
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	257	1	4428	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	4536	X	3784	-0-	-752	-0-	205	1	3527	3	N	47	47	8			-0-
							52	9									
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	245	1	4188	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	217	1	4190	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4445	-0-	-1195	-0-	207	1	4224	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
12	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	247	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	246	1	4234	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3698	-0-	-782	-0-	203	1	3484	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	219	1	3739	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	180	1	2094	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	174	1	1999	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	158	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	159	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	2044 N	1928	-0-	-116	-0-	141	1	1785	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2170 N	1685	-0-	-485	-0-	126	1	1557	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	452	1	2564	3	N	-0-					-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	488	1	2340	3	N	-0-					-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	588	1	2751	3	N	-0-					-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	499	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	504	1	2662	2	N	-0-					-0-
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	544	1	3027	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

10	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	156	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2280 X	1872	-0-	-408	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	2356 X	1938	-0-	-418	-0-	141	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	137	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	118	1	1488	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1953 N	1339	-0-	-614	-0-	100	1	1239	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	3	N	-0-					-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	101	1	1358	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	103	1	1321	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
02	1372 N	1311	-0-	-61	-0-	97	1	1214	3	N	-0-					-0-
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	990 N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	52	1	75	3	N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	57	1	534	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	3					4
							3	9									
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	33	1	348	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	589	N	237	-0-	-352	-0-	14	1	222	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	89	1	868	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	82	1	838	2	Y	4					7
							4	9									
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	91	1	859	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	83	1	831	3	Y	3					5
							3	9									
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	74	1	770	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	961	N	764	-0-	-197	-0-	45	1	716	3	Y	3					5
							3	9									

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
10	1519	N	921	-0-	-598	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	688	-0-	-602	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	60	1	1021	3	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	54	1	925	3	N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	33	1	335	2	Y	2					3
							2	9									
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	229	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	75	1	725	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	73	1	745	2	Y	3					6
							3	9									
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	72	1	681	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	72	1	727	3	Y	3					4
							3	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	34	1	537	3	Y	3					4
							3	9									

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
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	12	1	257	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	12	1	250	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3842	-0-	-268	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3345	-0-	-351	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	55	1	795	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	51	1	768	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	840	N	557	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	38	1	579	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	87	1	1870	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	84	1	1750	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
12	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	85	1	1770	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1764	3	Y	13	15	1			10
							14	9									

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	34	1	359	3	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-

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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	X	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	30					235
							33	9									
11	3780	X	2978	-0-	-802	-0-	135	1	2825	2	N	16	166	1			85
							18	9									
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3895	2	N	25					110
							28	9									
01	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	157	1	3218	3	N	12					122
							13	9									
*02	3612	X	2931	-0-	-681	-0-	133	1	2740	3	N	53					175
							58	9									
*03	4123	X	1769	-0-	-2354	-0-	87	1	1665	3	N	15					190
							17	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5456	-0-	-1178	-0-	241	1	5180	2	Y	32					263
							35	9									
11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	236	1	4940	2	Y	22	179	1			106
							24	9									
12	6107	X	4785	-0-	-1322	-0-	219	1	4536	2	Y	27					133
							30	9									
01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	208	1	4259	3	Y	27					160
							30	9									
02	5348	X	3713	-0-	-1635	-0-	171	1	3511	3	Y	28					188
							31	9									
03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	270	1	5163	3	Y	14					202
							15	9									

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	404	1	2582	2	Y	21					77
							23	9									
11	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	187	1	744	2	Y	7					84
							8	9									
12	2108	X	1360	-0-	-748	-0-	224	1	1108	2	Y	25	20	8			89
							28	9									
01	3503	X	2618	-0-	-885	-0-	391	1	2191	3	Y	33	4	8			118
							36	9									
02	3164	X	2683	-0-	-481	-0-	376	1	2278	3	Y	26					144
							29	9									
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	446	1	2923	3	Y	17					161
							19	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	951	-0-	-196	-0-	51	1	900	3	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	55	1	988	3	N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-					-0-

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	104	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	69	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	64	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	57	1	1099	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	78	1	1143	3	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	102	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	758	-0-	-606	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-

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
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	51	1	730	3	N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	47	1	686	3	N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	57	1	772	3	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2254	-0-	-1032	-0-	88	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	110	1	2429	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	105	1	2138	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	2422	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	95	1	2253	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	109	1	2340	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	166	1	4065	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3965	-0-	-475	-0-	171	1	3787	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	163	1	3317	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	3911	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3375	-0-	-657	-0-	137	1	3238	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	174	1	3732	3	N	-0-					-0-

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
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	61	1	1302	2	Y	11					109
							12	9									
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	57	1	1189	2	Y	9					118
							10	9									
12	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	56	1	1157	2	Y	10					128
							11	9									
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	54	1	1106	3	Y	13					141
							14	9									
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	51	1	1045	3	Y	13					154
							14	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	3	Y	2					156
							2	9									

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

10	868 N	708	-0-	-160	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	803	3	N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	756 N	560	-0-	-196	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
03	837 N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

10	1767 X	1620	-0-	-147	-0-	106	1	1514	3	N	-0-					-0-
11	1710 X	1497	-0-	-213	-0-	96	1	1401	3	N	-0-					-0-
12	1767 X	1560	-0-	-207	-0-	108	1	1452	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	110	1	1415	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

10	527 N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	751	3	N	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	821	3	N	-0-					-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	48	1	609	3	N	-0-					-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	127	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	122	1	1795	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	140	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1879	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	133	1	1715	3	N	-0-					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	868	X	595	-0-	-273	-0-	28	1	565	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	961	X	605	-0-	-356	-0-	30	1	572	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	104	1	1489	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	96	1	1405	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	100	1	1340	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	107	1	1372	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	100	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	101	1	1295	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	906	-0-	-396	-0-	84	1	818	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	1200	X	829	-0-	-371	-0-	73	1	753	2	Y	3					6
							3	9									
12	1147	X	720	-0-	-427	-0-	69	1	650	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5					6
							6	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	4					6
							4	9									

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	12151	-0-	-1613	-0-	1825	1	10326	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	10876	-0-	-2444	-0-	1740	1	9136	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	10776	-0-	-2988	-0-	2241	1	8535	3	N	-0-					-0-
01	13516	X	10839	-0-	-2677	-0-	1901	1	8938	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	9527	-0-	-1841	-0-	1496	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	7793	-0-	-4359	-0-	1101	1	6692	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	131	1	742	3	N	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	128	1	672	3	N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	166	1	633	3	N	-0-					-0-
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	122	1	575	3	N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	92	1	491	3	N	-0-					-0-
03	806	N	575	-0-	-231	-0-	81	1	494	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	49	1	1047	2	Y	9					113
							10	9									
11	1080	N	853	-0-	-227	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					113
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	41	1	852	2	Y	4					117
							4	9									
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	45	1	926	3	Y	3					120
							3	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	5					125
							6	9									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	Y	-0-					125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

10	10013	X	8366	-0-	-1647	-0-	412	1	7954	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	7342	-0-	-2348	-0-	342	1	6989	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	10199	X	8293	-0-	-1906	-0-	457	1	7817	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	10199	X	7710	-0-	-2489	-0-	422	1	7282	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	9212	X	6685	-0-	-2527	-0-	366	1	6301	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
03	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	418	1	7152	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

10	50344	X	47051	-0-	-3293	-0-	2318	1	44733	3	N	-0-					-0-
11	48720	X	43973	-0-	-4747	-0-	2053	1	41920	3	N	-0-					-0-
12	50344	X	43382	-0-	-6962	-0-	2397	1	40985	3	N	-0-					-0-
01	52235	X	42620	-0-	-9615	-0-	2337	1	40283	3	N	-0-					-0-
02	44184	X	36615	-0-	-7569	-0-	2012	1	34603	3	N	-0-					-0-
03	47058	X	39427	-0-	-7631	-0-	2177	1	37250	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

10	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	199	1	2261	2	N	35	30	1	5	8	13
							39	9									
11	2670	N	2411	-0-	-259	-0-	167	1	2208	2	N	33	6	8			40
							36	9									
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	169	1	2259	2	N	42	30	1	11	8	41
							46	9									
01	0	W	2407	-0-	2407	2407	159	1	2212	3	N	33	61	1	3	8	10
							36	9									
02	0	W	2035	-0-	2035	4442	144	1	1862	3	N	26	2	8			34
							29	9									
03	0	W	1507	-0-	1507	5949	104	1	1381	3	N	20	29	1			25
							22	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	3100	N	1162	-0-	-1938	34073	73	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1083	-0-	-1917	32156	71	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1059	-0-	-2041	30115	63	1	994	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	N	1046	-0-	-2054	28061	60	1	986	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	26166	54	1	851	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	991	-0-	-2109	24057	55	1	936	3	N	-0-					-0-

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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	3					5
							3	9									
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	69	1	654	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	64	1	641	3	Y	3					4
							3	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	30	1	474	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	12	11	1	1	8	9
							13	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	10	11	1	2	8	6
							11	9									
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	78	1	1561	2	Y	13	9	1	1	8	9
							14	9									
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	75	1	1508	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	68	1	1313	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1189	3	Y	10	5	1	4	8	7
							11	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	59	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	64	1	1415	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	51	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	56	1	1334	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

10	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	230	1	2478	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	222	1	2332	2	N	3					6
							3	9									
12	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	213	1	2381	2	N	4	5	1			5
							4	9									
01	0	W	2528	-0-	2528	2528	206	1	2316	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	0	W	2291	-0-	2291	4819	183	1	2102	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	0	W	2206	-0-	2206	7025	169	1	2034	3	N	3	5	1			2
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

10	3100	N	623	-0-	-2477	5816	40	1	579	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	3000	N	567	-0-	-2433	3383	36	1	528	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3100	N	564	-0-	-2536	847	35	1	525	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1402	N	555	-0-	-847	-0-	34	1	518	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	30	1	452	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	266	-0-	-292	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

10	3100	N	1106	-0-	-1994	15579	62	1	1038	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	3000	N	1083	-0-	-1917	13662	61	1	1015	2	N	6	5	1			3
							7	9									
12	3100	N	522	-0-	-2578	11084	31	1	488	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	3100	N	1334	-0-	-1766	9318	74	1	1254	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	2800	N	1025	-0-	-1775	7543	55	1	969	3	N	1					5
							1	9									
*03	3100	N	731	-0-	-2369	5174	36	1	694	3	N	1	5	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

10	1209	N	873	-0-	-336	-0-	43	1	830	3	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	46	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	46	1	786	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

10	3100	N	1276	-0-	-1824	10100	159	1	1109	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3000	N	1287	-0-	-1713	8387	152	1	1127	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	3100	N	1298	-0-	-1802	6585	161	1	1130	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	3100	N	1338	-0-	-1762	4823	166	1	1169	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2800	N	1222	-0-	-1578	3245	153	1	1060	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									
*03	3100	N	1062	-0-	-2038	1207	122	1	936	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

10	4960	X	3573	-0-	-1387	-0-	176	1	3397	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3675	-0-	-855	-0-	172	1	3503	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	3307	-0-	-1281	-0-	183	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	167	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	2853	-0-	-1291	-0-	157	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2490	-0-	2490	2490	138	1	2352	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

10	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	68	1	1458	2	N	6					94
							7	9									
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	66	1	1386	2	N	3					97
							3	9									
12	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	67	1	1378	2	N	-0-					97
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	62	1	1272	3	N	6					103
							7	9									
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	54	1	1104	3	N	10					113
							11	9									
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	67	1	1275	3	N	9					122
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	93	1	917	2	Y	2					4
							2	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	146	1	1472	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	173	1	1617	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	178	1	1648	3	Y	4					6
							4	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	160	1	1446	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	113	1	1119	3	Y	1					3
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

10	2015	X	1784	-0-	-231	-0-	107	1	1677	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	102	1	1580	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	99	1	1565	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	100	1	1473	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	146	1	2273	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	137	1	2120	3	N	-0-					-0-
12	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	136	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	137	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	127	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	138	1	2044	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

10	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	86	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	83	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	87	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	78	1	1169	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	87	1	1289	3	N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	333	-0-	-907	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

10	1209 N	910	-0-	-299	-0-	40	1	867	2	N	3					120
						3	9									
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	38	1	797	2	N	2					122
						2	9									
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	43	1	882	2	N	71					193
						78	9									
01	899 N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	3	N	-0-					193
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	33	1	671	3	N	2					195
						2	9									
03	992 N	887	-0-	-105	-0-	43	1	830	3	N	13	156	1			52
						14	9									

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	Y	3					3
							3	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	71	1	1081	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	61	1	1024	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	52	1	937	3	Y	2					3
							2	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	63	1	1025	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-					-0-
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	39	1	689	3	N	-0-					-0-
01	837	N	725	-0-	-112	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
02	812	N	571	-0-	-241	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	0	W	606	-0-	606	606	33	1	573	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	3	N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	N	-0-					-0-
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 3 RRCID -> 262673 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7272 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	50	1	956	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	44	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	53	1	914	3	N	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	46	1	796	3	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	61	1	1312	2	N	4					40
							4	9									
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	52	1	1081	2	N	1					41
							1	9									
12	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					41
01	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					41
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	46	1	955	3	N	-0-					41
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1096	3	N	-0-					41

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	39	1	827	2	N	-0-					-0-
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	42	1	854	3	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-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
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	51	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	49	1	860	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	881	3	N	-0-					-0-
02	952	N	815	-0-	-137	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	139	1	1576	2	N	21	17	1			9
							23	9									
11	1800	X	1699	-0-	-101	-0-	118	1	1560	2	N	19					28
							21	9									
12	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	104	1	1389	2	N	19	21	1			26
							21	9									
01	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	96	1	1342	3	N	18	38	1			6
							20	9									
02	1596	N	582	-0-	-1014	-0-	41	1	533	3	N	7					13
							8	9									
03	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	89	1	1183	3	N	17	11	1			19
							19	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	127	1	2456	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2390	-0-	-730	-0-	112	1	2278	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2259	-0-	-841	-0-	125	1	2134	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	122	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	1873	-0-	-591	-0-	103	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	1979	-0-	-594	-0-	109	1	1870	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	17	1	373	2	N	1					2
							1	9									
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	13	1	273	2	N	-0-					2
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	10	1	207	2	N	-0-					2
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-					2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					2
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	1883	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	87	1	1784	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	108	1	1844	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	107	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	100	1	1711	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	3	N	-0-					-0-

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
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	46	1	894	3	N	-0-					-0-
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	41	1	836	3	N	-0-					-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	50	1	852	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	3	N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
12	682	N	165	-0-	-517	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	198	1	3932	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	178	1	3658	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3109	-0-	-1045	-0-	168	1	2941	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	180	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2868	-0-	-856	-0-	152	1	2716	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3085	-0-	-1038	-0-	166	1	2919	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5563	-0-	-947	-0-	267	1	5296	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5285	-0-	-715	-0-	245	1	5040	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	220	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	260	1	4687	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4429	-0-	-583	-0-	235	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	225	1	3954	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	35	1	850	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	43	1	943	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*09	990	N	945	-0-	-45	-0-	41	1	897	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*10	992	N	953	-0-	-39	-0-	42	1	903	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	900	N	829	-0-	-71	-0-	37	1	785	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*12	992	N	786	-0-	-206	-0-	36	1	744	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*01	961	N	875	-0-	-86	-0-	41	1	832	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*02	784	N	781	-0-	-3	-0-	36	1	743	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	147	1	3362	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
*05	4495	X	3139	-0-	-1356	-0-	124	1	2998	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
*06	4110	X	3420	-0-	-690	-0-	141	1	3259	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
*07	4247	X	3267	-0-	-980	-0-	142	1	3104	2	Y	19	16	1			18
							21	9									
*08	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	129	1	2791	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
*09	3540	X	2705	-0-	-835	-0-	119	1	2568	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
*10	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	138	1	2959	2	Y	25	22	1			17
							28	9									
*11	3420	X	2738	-0-	-682	-0-	124	1	2593	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
*12	3255	X	2634	-0-	-621	-0-	120	1	2495	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
*01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	133	1	2721	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
*02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	105	1	2160	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
03	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	125	1	2389	3	Y	18	21	1			14
							20	9									

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

10	5363	X	3638	-0-	-1725	-0-	224	1	3406	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	5190	X	2892	-0-	-2298	-0-	208	1	2673	2	Y	10					13
							11	9									
12	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	169	1	2107	2	Y	6					19
							7	9									
01	3844	X	2950	-0-	-894	-0-	190	1	2745	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
02	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	216	1	2420	3	Y	2					15
							2	9									
03	3627	X	1965	-0-	-1662	-0-	163	1	1801	3	Y	1					16
							1	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

10	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	164	1	1859	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	137	1	1810	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	136	1	1824	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	107	1	1495	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	122	1	1584	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	88	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	85	1	1881	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1202	-0-	-937	-0-	56	1	1144	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	77	1	1996	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	68	1	1599	3	N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	248	1	1406	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	264	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	295	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	237	1	1318	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

10	12276	X	10433	-0-	-1843	-0-	607	1	9804	2	N	20					157
							22	9									
11	11580	X	9798	-0-	-1782	-0-	552	1	9185	2	N	55					212
							61	9									
12	11563	X	9680	-0-	-1883	-0-	544	1	9094	2	N	38					250
							42	9									
01	10819	X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191	1			98
							43	9									
02	9772	X	8306	-0-	-1466	-0-	452	1	7815	2	N	35					133
							39	9									
03	10447	X	8906	-0-	-1541	-0-	484	1	8387	2	N	32					165
							35	9									

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

10	465	N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	N	-0-					-0-
01	403	N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	49	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	907	-0-	-443	-0-	39	1	867	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	X	779	-0-	-616	-0-	34	1	741	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1147	N	551	-0-	-596	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	18	1	427	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

10	10695	X	8054	-0-	-2641	-0-	1305	1	6592	2	N	143	165	1			204
							157	9									
11	10350	X	7180	-0-	-3170	-0-	1224	1	5837	2	N	108					312
							119	9									
12	9920	X	6874	-0-	-3046	-0-	1160	1	5601	2	N	103	163	1			252
							113	9									
01	7812	X	6157	-0-	-1655	-0-	1166	1	4853	3	N	125	160	1			217
							138	9									
02	7056	X	5947	-0-	-1109	-0-	1112	1	4694	3	N	128					345
							141	9									
03	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	1243	1	5240	3	N	92	165	1			272
							101	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

10	0	W	3496	-0-	3496	248845	172	1	3314	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	0	W	3089	-0-	3089	251934	144	1	2945	3	N	-0-					-0-
12	0	W	2845	-0-	2845	254779	157	1	2688	3	N	-0-					-0-
01	257522	X	2743	-0-	-254779	-0-	150	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2353	-0-	-811	-0-	129	1	2224	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	155	1	2646	3	N	-0-					-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4281 - 4314

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	845	-0-	845	25682	35	1	803	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*05	0	W	697	-0-	697	26379	28	1	665	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	0	W	801	-0-	801	27180	33	1	762	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*07	27932	X	752	-0-	-27180	-0-	33	1	715	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*08	1054	X	713	-0-	-341	-0-	31	1	676	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*09	840	X	434	-0-	-406	-0-	19	1	413	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*10	837	X	536	-0-	-301	-0-	24	1	506	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	810	X	558	-0-	-252	-0-	25	1	529	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	744	X	660	-0-	-84	-0-	30	1	626	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*02	532	N	473	-0-	-59	-0-	22	1	449	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	22	1	422	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

*04	0	W	422	-0-	422	10176	18	1	401	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	0	W	364	-0-	364	10540	14	1	348	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	0	W	434	-0-	434	10974	18	1	414	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	11437	X	463	-0-	-10974	-0-	20	1	440	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	382	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	388	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	390	N	317	-0-	-73	-0-	14	1	300	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	403	N	306	-0-	-97	-0-	14	1	290	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	315	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	55	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	46	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	44	1	889	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	83	1	2021	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	77	1	1698	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	858	-0-	-1932	-0-	40	1	818	3	N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	100	1	2371	3	N	-0-					-0-
*03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

10	1054	X	937	-0-	-117	-0-	45	1	892	3	N	-0-					-0-
11	990	X	900	-0-	-90	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-
12	992	X	845	-0-	-147	-0-	46	1	799	3	N	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

10	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	61	1	1303	2	N	4					70
							4	9									
11	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	55	1	1162	2	N	1					71
							1	9									
12	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	53	1	1095	2	N	-0-					71
01	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	50	1	1021	3	N	-0-					71
02	1148	N	952	-0-	-196	-0-	44	1	908	3	N	-0-					71
03	0	W	1071	-0-	1071	1071	53	1	1018	3	N	-0-					71

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

10	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	155	1	1446	2	N	83	184	1			91
							92	3	91	9							
11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	151	1	1289	2	N	9					100
							83	3	10	9							
12	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	162	1	1281	2	N	23					123
							135	3	25	9							
01	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	143	1	1296	2	N	29					152
							88	3	32	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-					152
							47	3									
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	157	1	1339	2	N	41					193
							57	3	45	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAKER "C" WELL #: 2501 RRCID -> 262800 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2718 - 3412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2013 - P&A

RAGSDALE WELL #: 1202 RRCID -> 263327 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3412 - 3888

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013

GRAHAM WELL #: 101 RRCID -> 263408 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2499 - 3990

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1829	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	1477	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	1778	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	1072	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	4699	1069	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4699					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

10	0 Z	7102	-0-	7102	227966	2083	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	0 Z	5749	-0-	5749	233715	1259	1	4490	2	N	-0-					-0-
12	0 Z	6979	-0-	6979	240694	1682	1	5297	2	N	-0-					-0-
01	0 Z	6786	-0-	6786	247480	1358	1	5428	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	5701	-0-	5701	253181	898	1	4796	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	253181					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

10	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	564	2	N	1		1
							1	9						
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-		1
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	N	-0-		1
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	7	1	85	2	N	-0-		1
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	2	N	-0-		1

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

10	496	N	443	-0-	-53	-0-	36	1	407	2	N	-0-		-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	N	1		1
							1	9						
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	N	-0-		1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	N	-0-		1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1157	2	N	-0-		1
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	39	1	408	2	N	-0-		1

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

10	527	N	35	-0-	-492	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	N	1		1
							1	9						
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	188	2	N	-0-		1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		1
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	5	1	65	2	N	-0-		1
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	4	1	41	2	N	-0-		1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-		-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-		-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	N	-0-		-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-		-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	11	1	131	2	N	-0-		-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	2	N	-0-		-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-		-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-		-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	5	1	40	2	N	1					1
							1	9									
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					1
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	-0-					18
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	5	1	40	2	N	-0-					18
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-					18
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	N	-0-					18
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					18
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	-0-					18

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	N	-0-					-0-
11	510	N	45	-0-	-465	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	N	-0-					-0-
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-					-0-
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	N	-0-					18
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	5	1	41	2	N	1					19
							1	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					19
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					19
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-					19
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-					19

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP 503970
SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

10	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	288	N	90	-0-	-198	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		290	-0-	290	290	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	519	N	229	-0-	-290	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-			-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		524	-0-	524	524	31	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	987	N	463	-0-	-524	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		440	-0-	440	440	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	340	-0-	-440	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	99	-0-	-121	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	611	N	296	-0-	-315	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	210	-0-	-459	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	190	-0-	-316	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	342	-0-	-362	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	614 N	275	-0-	-339	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	848	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		317	-0-	317	1165	16	1	301	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	602	-0-	-831	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		457	-0-	457	457	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	292	-0-	-457	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 808 RRCID -> 089442 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

10	403	N	176	-0-	-227	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	194	-0-	-351	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	904	-0-	-996	29	60	1	844	2	Y	-0-					-0-
*03	843	N	814	-0-	-29	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-			-0-
02	437	N	143	-0-	-294	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	2	Y	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	31	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	712	N	277	-0-	-435	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	199	N	128	-0-	-71	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	61	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	35	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	92	N	8	-0-	-84	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	23	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	656	N	340	-0-	-316	-0-	26	1	314	2	Y	-0-			-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-			-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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	20	-0-	-17	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	601	-0-	-905	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
02	804	N	367	-0-	-437	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	207	-0-	-200	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	125	-0-	-134	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	507	-0-	-560	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-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
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
02	725 N	346	-0-	-379	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	451 N	274	-0-	-177	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	1353 N	734	-0-	-619	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1488 N	662	-0-	-826	-0-	42	1	620	2	Y	-0-					-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	726 N	412	-0-	-314	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	356	-0-	-313	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	24	1	350	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	19	1	283	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		577	-0-	577	577	35	1	531	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1224	N	647	-0-	-577	-0-	40	1	595	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	12	1	188	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	445	N	241	-0-	-204	-0-	15	1	218	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	7	1	111	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	194	N	72	-0-	-122	-0-	4	1	60	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	31	1	464	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1267	N	768	-0-	-499	-0-	48	1	712	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	739	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	21	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			4

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	190	-0-	-200	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	299	-0-	-372	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		603	-0-	603	603	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	755	-0-	-603	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	54	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	247	-0-	-166	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					-0-
02	1851	N	914	-0-	-937	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	46	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	500	-0-	-631	-0-	37	1	463	2	Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	77	-0-	-87	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	45	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	274	-0-	-280	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	242	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	147	-0-	-158	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	92 N	16	-0-	-76	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	603 N	513	-0-	-90	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	682 X	579	-0-	-103	-0-	44	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1304 X	676	-0-	-628	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	589 X	497	-0-	-92	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

10	341 N	330	-0-	-11	-0-	50	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	565 N	305	-0-	-260	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-					-0-
02	1530 N	762	-0-	-768	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	238 N	109	-0-	-129	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	42	N	27	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	29	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	29	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		343	-0-	343	742	26	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		414	-0-	414	1156	30	1	384	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	176	N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	32	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	826	N	408	-0-	-418	-0-	31	1	377	2	Y	-0-			-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	170	N	74	-0-	-96	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	147	N	70	-0-	-77	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	81	1	1208	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2632	N	1332	-0-	-1300	-0-	85	1	1235	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		326	-0-	326	326	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	297	-0-	-326	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

10	868	N	805	-0-	-63	-0-	50	1	743	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	38	1	566	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	764	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		881	-0-	881	881	55	1	815	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1768	N	887	-0-	-881	-0-	56	1	819	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	49	1	707	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	674	N	450	-0-	-224	-0-	28	1	414	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		117	-0-	117	117	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	115	-0-	-117	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	43	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	506 N	219	-0-	-287	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	85 N	39	-0-	-46	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	188 N	90	-0-	-98	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	28	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	296 N	125	-0-	-171	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	53	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	532	-0-	-532	-0-	68	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	116	1	486	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	328	-0-	-331	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	57	N	48	-0-	-9	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	2					3
							2	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	547	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	438	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	47	1	851	2	N	2					3
							2	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	770	N	707	-0-	-63	-0-	39	1	665	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	29	1	483	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

10	341	N	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
12	310	N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

10	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		321	-0-	321	321	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	241	-0-	-321	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	52	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	48	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	46	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	45	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	200	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	205	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14	1	201	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	442	N	220	-0-	-222	-0-	13	1	200	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	7	1	99	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	321	N	211	-0-	-110	-0-	13	1	190	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	130	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	329	-0-	-305	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		553	-0-	553	553	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	417	-0-	-553	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	302	-0-	-287	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		804	-0-	804	804	51	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	1664	N	860	-0-	-804	-0-	55	1	805	2	Y	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	114	-0-	-78	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		745	-0-	745	745	55	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	604	-0-	-745	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	48	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	114	N	59	-0-	-55	-0-	3	1	48	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	194	-0-	-246	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		241	-0-	241	241	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	221	-0-	-241	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	393	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		241	-0-	241	241	14	1	216	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	660	N	419	-0-	-241	-0-	26	1	381	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	365	-0-	-309	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	463	-0-	-214	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	18	1	266	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	597	N	309	-0-	-288	-0-	20	1	281	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		361	-0-	361	361	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	419	-0-	-361	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	92	-0-	-93	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

10	527	N	394	-0-	-133	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		521	-0-	521	521	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	544	-0-	-521	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9	1			2
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	7	5	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	38	1	562	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1171	N	560	-0-	-611	-0-	35	1	513	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

10	641	N	578	-0-	-63	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	563	-0-	-57	-0-	43	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1123	X	577	-0-	-546	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	593	-0-	-27	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

10	372	N	340	-0-	-32	-0-	52	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	260	-0-	-219	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	157	-0-	-26	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

10	775	N	680	-0-	-95	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	669	-0-	-635	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

10	403	N	304	-0-	-99	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		580	-0-	580	580	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	994	N	414	-0-	-580	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	124	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	969 N	578	-0-	-391	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	272 N	112	-0-	-160	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	608 N	349	-0-	-259	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

10	496 N	432	-0-	-64	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	340	-0-	-230	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	781 N	377	-0-	-404	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

10	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	232	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	12	1	175	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	468 N	244	-0-	-224	-0-	15	1	221	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	291	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	420	N	244	-0-	-176	-0-	15	1	222	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	17	1	251	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	628	N	356	-0-	-272	-0-	22	1	326	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	49	44	1			32
							54	9									
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	307	2	Y	54	45	1			41
							59	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	66	88	1			19
							73	9									
01	DLQ G-10		433	-0-	433	433	24	1	355	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
02	927	N	494	-0-	-433	-0-	27	1	401	2	Y	60	47	1			37
							66	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	63	63	1			37
							69	9									

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	30	1	441	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	29	1	433	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		461	-0-	461	461	28	1	422	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1014	N	553	-0-	-461	-0-	35	1	506	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	77	-0-	-81	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	101	-0-	-97	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	230	-0-	-262	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	98	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		773	-0-	773	773	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	785	-0-	-773	-0-	99	1	686	2	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	186	1	779	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	274	-0-	-326	-0-	48	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		293	-0-	293	293	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	70	-0-	-293	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	154	1	648	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		306	-0-	306	306	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	302	-0-	-306	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	134	-0-	-224	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	39	1	576	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	696	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		714	-0-	714	714	44	1	659	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1561	N	847	-0-	-714	-0-	53	1	782	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	898	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		160	-0-	160	160	10	1	146	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	189	N	29	-0-	-160	-0-	2	1	19	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	33	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	462	-0-	-445	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	268	-0-	-281	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	194	-0-	-336	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	238	-0-	-224	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		385	-0-	385	385	33	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	484 N	205	-0-	-279	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	19	1	281	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	21	1	310	2	Y	10	9	1			8
						11	9									
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	14	18	1			4
						15	9									
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	21	1	322	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	652 N	298	-0-	-354	-0-	18	1	268	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	13	13	1			7
						14	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	371 N	156	-0-	-215	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	586	-0-	586	586	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	1273 N	687	-0-	-586	-0-	50	1	637	2	Y	-0-					-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	171 N	84	-0-	-87	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	62	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	80	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	Y	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	26	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	758	N	347	-0-	-411	-0-	22	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	25	1	368	2	Y	-0-			-0-
02	820	N	427	-0-	-393	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	466	N	242	-0-	-224	-0-	15	1	227	2	Y	-0-			-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

10	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	285	N	139	-0-	-146	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		348	-0-	348	348	21	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	702	N	354	-0-	-348	-0-	23	1	331	2	Y	-0-			-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	43	1	632	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	35	1	518	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1077	N	520	-0-	-557	-0-	33	1	479	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	95	-0-	-161	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	239	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	537	-0-	-1407	-0-	90	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	85	1	456	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	67	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	59	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	369	-0-	-347	-0-	62	1	307	2	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	63	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	358	-0-	-368	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	307	-0-	-275	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	49	41	1			32
							54	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	54	45	1			41
							59	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	66	88	1			19
							73	9									
01	DLQ G-10		617	-0-	617	617	35	1	528	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
02	841	N	224	-0-	-617	-0-	10	1	148	2	Y	60	47	1			37
							66	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	63	63	1			37
							69	9									

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

10	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	477	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		620	-0-	620	620	39	1	574	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	1236	N	616	-0-	-620	-0-	39	1	570	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	98	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	58	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	455	-0-	-346	-0-	76	1	379	2	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
01	DLQ G-10		573	-0-	573	573	35	1	532	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1240	N	667	-0-	-573	-0-	42	1	617	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	348	-0-	-382	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	Y	-0-					1
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					1
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		409	-0-	409	409	70	1	339	2	Y	-0-					1
02	830	N	421	-0-	-409	-0-	71	1	350	2	Y	-0-					1
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	Y	-0-					1

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	5	1	74	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	167	N	84	-0-	-83	-0-	5	1	71	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	539	-0-	-519	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	39	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	964	X	435	-0-	-529	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					-0-
02	954	N	400	-0-	-554	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	560	-0-	-526	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		308	-0-	308	308	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	313	-0-	-308	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	315	-0-	-354	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-

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
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	801	-0-	-964	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		560	-0-	560	560	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	653	-0-	-560	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	137	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	450	-0-	-537	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		486	-0-	486	486	30	1	452	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	953	N	467	-0-	-486	-0-	30	1	429	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296	296	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	365	-0-	-296	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		575	-0-	575	575	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	634	-0-	-575	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	305	-0-	-269	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	70	-0-	-102	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		549	-0-	549	549	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	553	-0-	-549	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	99	-0-	-115	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		355	-0-	355	355	28	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	551	-0-	-355	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1976	N	946	-0-	-1030	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	241	-0-	-203	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	281	-0-	-335	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		786	-0-	786	786	786	2			Y	-0-					-0-
02	1338	N	552	-0-	-786	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	77	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	491	-0-	-456	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	260	-0-	-133	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	432	-0-	-379	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	344	-0-	-317	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		398	-0-	398	398	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	396	-0-	-398	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	283	-0-	-222	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	300	-0-	-201	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	276	1	743	2	Y	1					4
							1	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	305	1	953	2	Y	1					5
							1	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	309	1	961	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	294	1	972	2	Y	-0-					1
02	2074	N	808	-0-	-1266	-0-	177	1	631	2	Y	-0-					1
03	930	N	695	-0-	-235	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					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
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	69	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	79	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	108	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	97	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	447	-0-	-421	-0-	98	1	349	2	Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	108	1	366	2	Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	77	1	205	2	Y	1					4
							1	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	Y	2					6
							2	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	92	1	286	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	82	1	272	2	Y	-0-					1
02	718	N	364	-0-	-354	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					1
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	99	1	341	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
02	1278	N	599	-0-	-679	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-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
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					-0-
02	1604	N	721	-0-	-883	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	640	-0-	-509	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	373	-0-	-356	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		283	-0-	283	283	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	310	-0-	-283	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	72	-0-	-93	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	255	-0-	-250	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	491	-0-	-418	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	30	1	450	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	34	1	503	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1192	N	644	-0-	-548	-0-	40	1	592	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	137	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	103	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	698	-0-	-605	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	115	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	596	-0-	-479	-0-	101	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	27	1	403	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	37	1	557	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1032	N	427	-0-	-605	-0-	27	1	388	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	18	1	274	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	27	1	404	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	836	N	401	-0-	-435	-0-	25	1	368	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	1132	N	521	-0-	-611	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		524	-0-	524	524	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	601	-0-	-524	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	60	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	394	-0-	-391	-0-	48	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	72	1	303	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	306	-0-	-294	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		254	-0-	254	254	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	251	-0-	-254	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	15	1	220	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	28	1	418	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		615	-0-	615	615	38	1	566	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1007	N	392	-0-	-615	-0-	25	1	360	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	28	1	419	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	37	1	547	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1269	N	674	-0-	-595	-0-	43	1	619	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	659 N	346	-0-	-313	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022 N	790	-0-	-2232	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	1263 X	730	-0-	-533	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
*03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	5	1	79	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	159 N	71	-0-	-88	-0-	4	1	59	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	25	1	373	2	Y	49	44	1			32
						54	9									
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	54	45	1			41
						59	9									
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	Y	66	88	1			19
						73	9									
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	32	1	472	2	Y	43	41	1			21
						47	9									
02	1074 N	523	-0-	-551	-0-	30	1	437	2	Y	51	40	1			32
						56	9									
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	Y	63	58	1			37
						69	9									

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	18	1	258	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	12	1	187	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	28	1	419	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	878 N	427	-0-	-451	-0-	27	1	392	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	271	-0-	-275	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	125	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	115	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		591	-0-	591	591	100	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	535	-0-	-591	-0-	89	1	446	2	Y	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	88	1	479	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	16	1	243	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	454	N	191	-0-	-263	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	427	-0-	-329	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1157	-0-	-11	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	Y	-0-					-0-

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
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		397	-0-	397	397	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	505	-0-	-397	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	450	-0-	-465	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	50	-0-	-20	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	233	-0-	-274	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		441	-0-	441	441	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	416	-0-	-441	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	56	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	492	-0-	-777	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	462	-0-	-428	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		268	-0-	268	268	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	235	-0-	-268	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		503	-0-	503	503	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	964	X	461	-0-	-503	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
*03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1361	-0-	-1739	3913	102	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1512	-0-	-1488	2425	111	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	3946	X	1521	-0-	-2425	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	85	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1857	X	701	-0-	-1156	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	842	-0-	-88	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	22	1	321	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	299	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		401	-0-	401	401	25	1	372	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	877	N	476	-0-	-401	-0-	30	1	438	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	27	1	397	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	28	1	421	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	35	1	516	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1243	N	686	-0-	-557	-0-	43	1	635	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		326	-0-	326	326	21	1	301	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	776	N	450	-0-	-326	-0-	28	1	414	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	929	-0-	-1043	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	228	-0-	-206	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	116	-0-	-102	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	211	-0-	-231	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	262	-0-	-82	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	138	-0-	-122	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	309	-0-	-289	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	16	-0-	-2	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		265	-0-	265	265	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	287	-0-	-265	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	87	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	421	-0-	-404	-0-	52	1	369	2	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	128	-0-	-110	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	944	2	Y	49	44	1			32
							54	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	51	44	1			39
							56	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	Y	67	87	1			19
							74	9									
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	58	1	856	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
02	1996	N	1028	-0-	-968	-0-	61	1	901	2	Y	60	47	1			37
							66	9									
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	63	63	1			37
							69	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		402	-0-	402	402	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	367	-0-	-402	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

10	620	N	535	-0-	-85	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1063	N	480	-0-	-583	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

10	372	N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	278	-0-	-316	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		154	-0-	154	154	9	1	141	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	217	N	63	-0-	-154	-0-	3	1	52	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

10	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	260	2	N	2					3
							2	9									
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	247	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	250	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	311	-0-	-288	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		292	-0-	292	292	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	391	-0-	-292	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	301	-0-	-164	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		636	-0-	636	636	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1230	N	594	-0-	-636	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	346	N	191	-0-	-155	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		774	-0-	774	774	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	894	-0-	-774	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	192 N	118	-0-	-74	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	1226 N	658	-0-	-568	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	799 N	356	-0-	-443	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

10	806 N	782	-0-	-24	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	1461 N	720	-0-	-741	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

10	806 N	653	-0-	-153	-0-	39	1	559	2	Y	50	44	1			32
						55	9									
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	28	1	414	2	Y	48	43	1			37
						53	9									
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	Y	66	84	1			19
						73	9									
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	42	1	626	2	Y	49	44	1			24
						54	9									
02	1447 N	725	-0-	-722	-0-	42	1	617	2	Y	60	47	1			37
						66	9									
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	63	63	1			37
						69	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

10	837 N	727	-0-	-110	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	43	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	576	-0-	-497	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	282 N	149	-0-	-133	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	1302 N	575	-0-	-727	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

10	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

10	837 N	713	-0-	-124	-0-	192	1	520	2	N	1					4
						1	9									
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	213	1	668	2	N	1					5
						1	9									
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	215	1	675	2	N	-0-	5	1			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	645	2	N	1					1
						1	9									
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	672	2	N	-0-					1
03	899 N	760	-0-	-139	-0-	172	1	588	2	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	6					7
						7	9									
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	32	1	553	2	N	7	7	1			7
						8	9									
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	37	1	613	2	N	7	7	1			7
						8	9									
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	27	1	425	2	N	7	7	1			7
						8	9									
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	25	1	424	2	N	7	7	1			7
						8	9									
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	31	1	511	2	N	2	7	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
11	780	N	539	-0-	-241	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	525	-0-	-312	-0-	27	1	496	2	N	2					3
							2	9									
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	451	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	34	1	552	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	460	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	29	1	476	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	33	1	598	2	N	2					3
							2	9									
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	607	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	32	1	531	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	28	1	480	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	495	-0-	-466	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	18	1	286	2	N	83					83
							91	9									

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	13	1	241	2	N	2					3
							2	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	380	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	320	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	20	1	323	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	937	-0-	-379	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1	418	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	10	9	1			8
						11	9									
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	14	18	1			4
						15	9									
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	37	1	539	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1073 N	486	-0-	-587	-0-	30	1	444	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	23	1	330	2	Y	13	13	1			7
						14	9									

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

10	620 N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
03	620 N	187	-0-	-433	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

10	868 N	732	-0-	-136	-0-	38	1	692	2	N	2					3
						2	9									
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	44	1	765	2	N	3	3	1			3
						3	9									
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	3	3	1			3
						3	9									
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	3	3	1			3
						3	9									
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	40	1	670	2	N	3	3	1			3
						3	9									
03	899 N	652	-0-	-247	-0-	37	1	614	2	N	1	3	1			1
						1	9									

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	248	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	240	1	1464	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	184	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	208	1	1344	2	N	-0-					-0-
*03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1508	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

10	1882 N	751	-0-	-1131	-0-	56	1	695	2	N	-0-					-0-
11	720 N	552	-0-	-168	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	646	-0-	-1896	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	600	-0-	-1942	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	584	-0-	-1712	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
03	744 X	610	-0-	-134	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	88 N	37	-0-	-51	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

10	372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	16	1	251	2	Y	6	8	1			5
						7	9									
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	7	10	1			2
						8	9									
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	21	1	314	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	727 N	388	-0-	-339	-0-	25	1	355	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	456	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	30	1	450	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	925 N	445	-0-	-480	-0-	28	1	411	2	Y	5	2	1			3
						6	9									
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	26	1	368	2	Y	6	5	1			4
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-					-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	39	1	565	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	479	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	DLQ G-10		492	-0-	492	492	31	1	457	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1045	N	553	-0-	-492	-0-	35	1	510	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	30	1	439	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1187	2	N	11					14
							12	9									
11	1770	N	1358	-0-	-412	-0-	72	1	1271	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	1395	N	889	-0-	-506	-0-	50	1	824	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	62	1	1048	2	N	14	14	1			14
							15	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	3	14	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	N	11					14
							12	9									
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	58	1	1017	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	1209	N	870	-0-	-339	-0-	49	1	806	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	67	1	1070	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	50	1	839	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	694	2	N	3	14	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	11					14
							12	9									
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1290	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	79	1	1291	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	86	1	1368	2	N	14	14	1			14
							15	9									
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	70	1	1186	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	1395	N	953	-0-	-442	-0-	55	1	895	2	N	3	14	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	N	6					7
							7	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1	684	2	N	7	7	1			7
							8	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	40	1	673	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	N	2	7	1			2
							2	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	970	-0-	-177	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	77	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	-0-					-0-
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	73	1	867	2	N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	604	-0-	-450	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	6					7
							7	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	N	7	7	1			7
							8	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	35	1	593	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	24	1	400	2	N	2	7	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	95	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	103	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	862	-0-	-998	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	311	1	716	2	N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	N	-0-					-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	299	1	797	2	N	-0-					-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1057	-0-	-7	-0-	301	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	336	1	739	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					8
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	N	-0-					8
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	76	1	1229	2	N	-0-					8
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					8
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					8
03	1302 N	773	-0-	-529	-0-	45	1	728	2	N	-0-					8

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

10	1488 N	509	-0-	-979	-0-	154	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	375	-0-	-825	-0-	112	1	263	2	N	-0-					-0-
12	930 N	611	-0-	-319	-0-	166	1	445	2	N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	N	-0-					-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	129	1	282	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	65	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	872	-0-	-213	-0-	53	1	819	2	N	-0-					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

10	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1429	-0-	-27	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	82	1	1277	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	37	1	625	2	N	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	41	1	632	2	N	-0-					-0-
01	806	N	677	-0-	-129	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	36	1	596	2	N	-0-					-0-
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

10	2108	N	395	-0-	-1713	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

10	620	N	555	-0-	-65	-0-	29	1	526	2	N	-0-					-0-
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

10	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
12	372	N	123	-0-	-249	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

10	837	N	484	-0-	-353	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	-0-					-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	42	1	682	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	79	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	83	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	67	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	71	1	1112	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	92	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	105	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	90	1	1402	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	2					3
							2	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	338	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	19	1	315	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	19	1	303	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	13	1	218	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	204	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	53	1	967	2	N	6					7
							7	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	N	7	7	1			7
							8	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	46	1	758	2	N	2	7	1			2
							2	9									

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	37	1	606	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	56	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	57	1	948	2	N	-0-					-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	42	1	683	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

10	558	N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	N	-0-					-0-
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	N	-0-					-0-

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					1
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					1
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					1
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					1
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					1

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	64	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	70	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	56	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	989	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	46	1	830	2	N	11					14
							12	9									
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	41	1	729	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	829	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	41	1	674	2	N	3	14	1			3
							3	9									

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	5					6
							6	9									
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	536	2	N	5	5	1			6
							6	9									
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	31	1	505	2	N	9	6	1			9
							10	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	34	1	547	2	N	9	9	1			9
							10	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	27	1	461	2	N	8	8	1			9
							9	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	504	2	N	2	9	1			2
							2	9									

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	11					14
							12	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	40	1	654	2	N	12	14	1			12
							13	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	12	12	1			12
							13	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	N	10	11	1			11
							11	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	37	1	597	2	N	2	11	1			2
							2	9									

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

10	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	28	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	59	1	1072	2	N	6					7
							7	9									
11	1140	N	961	-0-	-179	-0-	52	1	901	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	60	1	976	2	N	7	7	1			7
							8	9									
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	64	1	1014	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	52	1	855	2	N	2	7	1			2
							2	9									

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	41	1	597	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	59	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
12	992	N	558	-0-	-434	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	79	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	67	1	1078	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	66	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	68	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	60	1	996	2	N	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

10	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	635	-0-	-415	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
12	899	N	553	-0-	-346	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	42	1	682	2	N	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2171	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	114	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1200	-0-	-452	-0-	68	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	84	1	1354	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
01	930	N	683	-0-	-247	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
02	672	N	376	-0-	-296	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	186	1	886	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	162	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	184	1	949	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	141	1	679	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	151	1	820	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	73	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	66	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	49	1	801	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	N	-0-					7
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	11	1	198	2	N	-0-					7
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	13	1	212	2	N	-0-					7
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	N	-0-					7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-					7
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					7

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	51	1	900	2	N	-0-					7
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					7
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					7
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	-0-					7
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	56	1	934	2	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	52	1	836	2	N	-0-					7

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	125	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	158	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	160	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	130	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1855	-0-	-873	-0-	108	1	1747	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	62	1	1000	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	724	-0-	-144	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
12	775	N	464	-0-	-311	-0-	27	1	437	2	N	-0-					-0-
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	5					6
							6	9									
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	32	1	564	2	N	5	5	1			6
							6	9									
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	30	1	498	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	36	1	569	2	N	6	6	1			6
							7	9									
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	26	1	440	2	N	6	6	1			6
							7	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	1	6	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	62	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	11					14
							12	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	14	14	1			14
							15	9									
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	3	14	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	17	1	311	2	N	6					7
							7	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	331	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	19	1	293	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	22	1	379	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	1	3	1			1
							1	9									

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

10	713	N	454	-0-	-259	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

10	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	55	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	11					14
							12	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	N	13	13	1			14
							14	9									
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	759	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	45	1	707	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	41	1	685	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	806	N	625	-0-	-181	-0-	36	1	586	2	N	3	14	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

10	992	N	980	-0-	-12	-0-	51	1	917	2	N	11					14
							12	9									
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	49	1	860	2	N	14	14	1			14
							15	9									
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	58	1	948	2	N	14	14	1			14
							15	9									
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	54	1	862	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	47	1	792	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	46	1	750	2	N	3	14	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	2					3
							2	9									
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	31	1	537	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	25	1	413	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

10	992	N	511	-0-	-481	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	63	1	904	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	937	2	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

10	961	N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	65	1	917	2	N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	58	1	848	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	59	1	862	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	819	-0-	-545	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	807	-0-	-369	-0-	51	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	69	1	971	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	872	2	N	-0-					-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	862	2	N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	56	1	819	2	N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	489	-0-	-2611	71	36	1	453	2	N	-0-					-0-
11	654	N	583	-0-	-71	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	536	-0-	-2099	-0-	41	1	495	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	55	1	689	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	753	-0-	-1627	-0-	56	1	697	2	N	-0-					-0-
*03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	48	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	48	1	704	2	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-					-0-
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	48	1	694	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	36	1	537	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	14	18	1			4
							15	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	11	9	1			7
							12	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	836	2	N	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	2	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	33	1	481	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	30	1	439	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	14	18	1			4
							15	9									
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	32	1	465	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	11	9	1			7
							12	9									
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	48	1	711	2	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	2	N	-0-					-0-
01	992	N	692	-0-	-300	-0-	44	1	648	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	40	1	567	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	41	1	587	2	N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-					-0-
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	6	1	29	2	N	1					3
							1	9									
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	14	2	N	1					4
							1	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-	4	1			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	1					1
							1	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	-0-					1
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	1					2
							1	9									

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

10	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	72	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	60	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	65	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	27 12	1 9	399	2	N	11	9	1			7
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	25 11	1 9	374	2	N	10	9	1			8
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	359	2	N	14	18	1			4
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	26 11	1 9	390	2	N	10	9	1			5
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	412	2	N	11	9	1			7
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	23 14	1 9	322	2	N	13	13	1			7

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	291	2	N	4	4	1			3
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	14 7	1 9	219	2	N	6	5	1			4
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	235	2	N	7	9	1			2
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	14 4	1 9	215	2	N	4	4	1			2
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	304	2	N	7	5	1			4
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	300	2	N	6	6	1			4

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	122	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	131	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	N	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	644	N	246	-0-	-398	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

10	744	N	611	-0-	-133	-0-	39	1	572	2	N	-0-					-0-
11	750	N	452	-0-	-298	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-					-0-
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
11	840	N	327	-0-	-513	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
01	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
11	240	N	63	-0-	-177	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
01	372	N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	195	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	10	1	148	2	N	6	5	1			4
							7	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	7	9	1			2
							8	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	7	5	1			4
							8	9									
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	32	1	474	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	27	1	393	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	14	18	1			4
							15	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	N	11	9	1			7
							12	9									
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	13	13	1			7
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

10	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

10	651	N	242	-0-	-409	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	49	1	717	2	N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					-0-
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

10	372	N	275	-0-	-97	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	67	1	823	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

10	713	N	590	-0-	-123	-0-	37	1	541	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	29	1	428	2	N	10	9	1			8
							11	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	14	18	1			4
							15	9									
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	37	1	539	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	11	9	1			7
							12	9									
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	12	12	1			7
							13	9									

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	72	1	114	2	N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	2	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	49	1	123	2	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	86	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	2	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	120	1	48	2	N	-0-					-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	103	1	119	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	48	1	75	2	N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-					-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	99	1	157	2	N	-0-					-0-
12	341 N	218	-0-	-123	-0-	64	1	154	2	N	-0-					-0-
01	310 N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	153	1	177	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	91	1	145	2	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	2	N	-0-					-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	31	1	78	2	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	55	1	63	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	230	1	739	2	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	363	1	574	2	N	-0-					-0-
12	992	N	837	-0-	-155	-0-	246	1	591	2	N	-0-					-0-
01	961	N	828	-0-	-133	-0-	236	1	592	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	285	1	544	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	377	1	433	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	170	1	270	2	N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	95	1	229	2	N	-0-					-0-
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	70	1	177	2	N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	100	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	271	1	313	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
12	860	X	-0-	-0-	-860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	38	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

10	14B2	EXT	287	-0-	287	543	68	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	325	-0-	325	868	126	1	199	2	N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	131	1	208	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	68	1	172	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	103	1	197	2	N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	89	1	103	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	2	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	137	1	216	2	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	116	1	278	2	N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	88	1	223	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	136	1	259	2	N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	146	1	167	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

10	3100	N	633	-0-	-2467	25476	150	1	483	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	626	-0-	-2374	23102	242	1	384	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	655	-0-	-2445	20657	193	1	462	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	611	-0-	-2489	18168	174	1	437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	539	-0-	-2261	15907	185	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	462	-0-	-2638	13269	215	1	247	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	256	1	406	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	182	1	435	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	170	1	429	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	212	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	272	1	313	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	2	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	57	1	138	2	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	18	1	47	2	N	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	95	1	151	2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	171	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	70	1	134	2	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	124	1	143	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	54	4	1	6	2	N	-0-					-0-
12	67	X	13	-0-	-54	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	26	1	31	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2		N	-0-					-0-
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					2
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					2
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	262	-0-	262	779	262	3			Y	-0-					2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					5
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					5
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	263	-0-	263	577	263	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	309	-0-	309	886	309	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					2
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					2
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	499	-0-	499	1072	499	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1551	479	3			Y	-0-					2

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
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					5
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					5
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	268	-0-	268	785	268	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
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	32	-0-	32	143	32	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	23	-0-	23	166	23	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
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					8
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	117	-0-	117	253	117	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	127	-0-	127	380	127	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
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					17
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	3			Y	-0-					17
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	768	-0-	768	2325	768	3			Y	-0-					17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					14
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1315	593	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		603	-0-	603	1918	603	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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					12
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		421	-0-	421	916	421	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1344	428	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		70	-0-	70	213	70	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		102	-0-	102	315	102	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		207	-0-	207	484	207	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		199	-0-	199	683	199	3			Y	-0-					3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	425	201	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	632	207	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					5
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					5
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		357	-0-	357	782	357	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		372	-0-	372	1154	372	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					3
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		228	-0-	228	502	228	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		213	-0-	213	715	213	3			Y	-0-					3

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2320	-0-	-160	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
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
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3207	-0-	407	407	3207	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

10	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2		N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	105	2		N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2		Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2		Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2		N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

10	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	364 N	158	-0-	-206	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2		N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	2		N	-0-					-0-
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2		N	-0-					-0-
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2		N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					-0-
03	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, 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
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	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
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

10	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

10	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

10	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	779	-0-	-244	-0-	779	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2		N	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2		N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2		N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2		N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1222	-0-	-700	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

10	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	611	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

10	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	403 N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

10	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930 N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	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
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	832	-0-	-439	-0-	832	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
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2		N	-0-					-0-
03	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	594	-0-	-778	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

10	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	756	N	507	-0-	-249	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	837	N	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-

RECOVERABLE RESOURCES INC. 696534
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					3
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					3
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					51
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					51
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					51
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					51
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					36
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					36
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					132
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					132
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					132
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					132
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					7
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					7
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					7
03	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
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					126
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					126
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					126
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					43
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					43
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					43
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					43
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	1922	719	2			N	-0-					-0-
*03	2535	N	613	-0-	-1922	-0-	613	2			N	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					15
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15
12	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			Y	-0-					15
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					15
02	476	N	274	-0-	-202	-0-	274	2			Y	-0-					15
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					15

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					13
11	1140	N	831	-0-	-309	-0-	831	2			Y	-0-					13
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					13
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					13
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	2			Y	-0-					13
03	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					13

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

10	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		88	-0-	88	138	88	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		83	-0-	83	221	83	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	24	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	10	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	21	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	24	1	1135	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	45	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	21	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	23	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	22	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	11	1	2637	2	N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	45	1	2139	2	N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	2	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	16	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	56	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	54	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	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

10	806	N	619	-0-	-187	-0-	616	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	251	-0-	-369	-0-	250	3	1	9	Y	1					1
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	Y	1					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	72	3	1	9	Y	1					2
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	109	3	1	9	Y	1					3

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					8
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					8
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					8
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	Y	1					9
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					10
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					10

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	156	3	9	9	Y	8					107
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	164	3	8	9	Y	7					114
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	125	3	11	9	Y	10					124
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	8			125
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1					126
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					127

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1					3

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	269	-0-	-511	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	3	1	9	Y	1					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					2

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	992 N	530	-0-	-462	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	896 N	547	-0-	-349	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-				-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-				-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-				-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-				-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-				-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-				-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-				-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-				-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-				-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAWYER (CANYON)                //CONT.//   81267 333   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: SUTTON
  XOG OPERATING LLC              //CONT.// 945921
    PATTERSON, FLOYD                 WELL #:    3    RRCID -> 241393  COMPL. DATE 07/08/2008  TOTAL DEPTH  4720 PERF. 3080 -  3684
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      136 N      136     -0-        -0-           -0-         136  3                N      -0-                                -0-
 11      131 N      131     -0-        -0-           -0-         131  3                N      -0-                                -0-
 12      155 N       94     -0-         -61          -0-          94  3                N      -0-                                -0-
 01      124 N       69     -0-         -55          -0-          69  3                N      -0-                                -0-
 02      112 N       70     -0-         -42          -0-          70  3                N      -0-                                -0-
*03      131 N      131     -0-        -0-           -0-         131  3                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.          950639
    VANDER STUCKEN                   WELL #:  501    RRCID -> 218201  COMPL. DATE 10/13/2005  TOTAL DEPTH  3385 PERF. 3062 -  3294
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAWYER (ELLENBURGER)                        81267 400   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: SUTTON
  RANGE PRODUCTION COMPANY                  691703
    MIERS, W. L. -B-                 WELL #:   53    RRCID -> 167626  COMPL. DATE 03/20/1998  TOTAL DEPTH  5166 PERF. 4949 -  4986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-
 01    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-
 03    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                              N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAWYER (LEONARD)                            81267 500   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: SUTTON
  HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC           385842
    RICHARDSON 139                   WELL #:    2 U  RRCID -> 084527  COMPL. DATE 09/18/1979  TOTAL DEPTH  8472 PERF. 1714 -  1808
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-
 11 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-
 12 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-
 02 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              Y    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BLOODWORTH 139                   WELL #:    5    RRCID -> 089087  COMPL. DATE 02/21/1980  TOTAL DEPTH  2036 PERF. 1693 -  1717
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      357 N      357     -0-        -0-  B        -0-          23  1      333  2    Y        1        1  1                 -0-
                                                                   1  9
 11      364 N      364     -0-        -0-  B        -0-          22  1      341  2    Y        1                                1
                                                                   1  9
 12      408 N      408     -0-        -0-  B        -0-          24  1      384  2    Y       -0-       1  1                 -0-
 01      397 N      397     -0-        -0-  B        -0-          23  1      373  3    Y        1        1  1                 -0-
                                                                   1  9
 02      416 N      416     -0-        -0-  B        -0-          24  1      391  3    Y        1                                1
                                                                   1  9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      403 N      312     -0-         -91 B        -0-          16  1      296  3    Y       -0-       1  1                 -0-
```

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

10	682	N	636	-0-	-46	B	-0-	52	1	584	3	N	-0-				-0-
11	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	52	1	558	3	N	-0-				-0-
12	0	W	656	-0-	656	B	656	59	1	597	3	N	-0-				-0-
01	0	W	614	-0-	614	B	1270	53	1	561	3	N	-0-				-0-
02	1795	N	525	-0-	-1270	B	-0-	49	1	476	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	52	1	530	3	N	-0-				-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

10	T. A.	3484	-0-	3484	B	42953	223	1	3002	2	N	62	165	1			109
							191	3	68	9							
11	T. A.	2784	-0-	2784	B	45737	194	1	2412	2	N	20					129
							156	3	22	9							
12	0 W	2951	-0-	2951	B	48688	220	1	2444	2	N	28					157
							256	3	31	9							
01	0 W	2824	-0-	2824	B	51512	193	1	2448	2	N	15					172
							166	3	17	9							
02	306	2537	-0-	2231	B	53743	183	1	2268	2	N	-0-					172
							86	3									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53743																	
03	366	2874	-0-	2508	B	56251	215	1	2526	2	N	23					195
							108	3	25	9							

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

10	434	N	230	-0-	-204	B	-0-	14	1	216	2	Y	-0-				-0-
11	270	N	181	-0-	-89	B	-0-	12	1	169	2	Y	-0-				-0-
12	0	W	218	-0-	218	B	218	12	1	206	2	Y	-0-				-0-
01	0	W	1498	-0-	1498	B	1716	88	1	1410	2	Y	-0-				-0-
02	0	W	1105	-0-	1105	B	2821	73	1	1032	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2821																	
03	0	W	473	-0-	473	B	3294	24	1	449	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81 B	81	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	192 N	111	-0-	-81 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	37	1	827	3	N	-0-					-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	39	1	917	3	N	-0-					-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	867	-0-	-187	-0-	35	1	832	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	3	N	-0-					-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-					-0-
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	43	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-					-0-
03	992 N	935	-0-	-57	-0-	38	1	897	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	N	-0-					-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	50	1	1089	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	980 N	650	-0-	-330	-0-	26	1	623	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	3	N	-0-					-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	-0-					-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	N	-0-					-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	68	1	1606	3	N	-0-					-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	67	1	1593	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	24	1	587	3	N	-0-					-0-
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	18	1	479	3	N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	60	1	902	3	N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	58	1	829	3	N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	53	1	833	3	N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	49	1	785	3	N	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	143	1	608	3	N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	142	1	636	3	N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	131	1	683	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	131	1	679	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	116	1	636	3	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	93	1	612	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	76	1	1257	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	65	1	1122	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	68	1	1138	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	63	1	1139	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	3	N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	980 X	810	-0-	-170	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1209 X	747	-0-	-462	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

10	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	61	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	894	-0-	-396	-0-	49	1	845	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	805	-0-	-249	-0-	45	1	760	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	47	1	848	3	N	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-					-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

10	341 N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	341 N	154	-0-	-187	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

10	3100 N	2936	-0-	-164	649	115	1	2821	3	N	-0-					-0-
11	3511 X	2862	-0-	-649	-0-	124	1	2738	3	N	-0-					-0-
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	3	N	-0-					-0-
01	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	101	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2968 X	2437	-0-	-531	-0-	99	1	2338	3	N	-0-					-0-
*03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

10	558 N	551	-0-	-7	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

10	651 N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-					-0-
12	744 N	605	-0-	-139	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

10	527 N	439	-0-	-88	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
12	682 N	288	-0-	-394	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

10	837 N	690	-0-	-147	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
11	810 N	558	-0-	-252	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	N	-0-				-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	N	-0-				-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	3	N	-0-				-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-				-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-				-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-				-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-				-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-				-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-				-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	39	1	653	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

10	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	3	N	-0-				-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	3	N	-0-				-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	19	1	311	3	N	-0-				-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-				-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-				-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	94	1	1538	3	N	-0-				-0-
11	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	80	1	1383	3	N	-0-				-0-
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	82	1	1374	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	75	1	1367	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								
02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	70	1	1300	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	3	N	-0-				-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	63	1	904	3	N	-0-				-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	3	N	-0-				-0-
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	3	N	-0-				-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	49	1	779	3	N	-0-				-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	49	1	829	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	33	1	370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	30	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	30	1	362	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	53	1	873	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	45	1	773	3	N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	46	1	765	3	N	-0-					-0-
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					3
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					3
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	39	1	565	2	Y	1					4
							1	9									
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	39	1	531	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	34	1	412	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	25	1	480	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1190	3	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	58	1	1279	3	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	51	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	42	1	1007	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	279	2	Y	1					2
							1	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-	1	1			1
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	839	-0-	-253	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	347	-0-	-800	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	994	-0-	-308	-0-	62	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	62	1	895	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	460	-0-	-656	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	128	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1060	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	130	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	118	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	128	1	966	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					7
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	Y	-0-					7
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	81	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	87	1	1172	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	67	1	807	3	Y	-0-					1
03	1271	N	887	-0-	-384	-0-	43	1	844	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	80	1	1967	3	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	94	1	1904	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	3	N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

10	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	64	1	1579	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	66	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	74	1	1510	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

10	403 N	200	-0-	-203	-0-	16	1	182	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	16	1	212	2	Y	3					4
						3	9									
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	15	1	197	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	3	6	1			1
						3	9									
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	4					5
						4	9									
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	4	1			5
						4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	39	1	964	3	N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	878	-0-	-207	-0-	41	1	837	3	N	-0-					-0-
01	992 N	946	-0-	-46	-0-	35	1	911	3	N	-0-					-0-
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					4
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					4
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	-0-					4
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	700	N	484	-0-	-216	-0-	37	1	447	3	Y	-0-					1
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	3	Y	-0-					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
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	28	1	693	3	N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	73	1	770	2	Y	1					2
							1	9									
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	71	1	788	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	63	1	754	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									

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
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	56	1	607	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	58	1	604	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	46	1	520	2	Y	-0-	1	1			1
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	59	1	657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	52	1	767	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	50	1	766	2	Y	2					5
							2	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	778	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	41	1	686	3	Y	2					5
							2	9									
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	37	1	699	3	Y	-0-	2	1			3

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	2					6
							2	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	63	1	1040	3	Y	2					6
							2	9									
03	1302	N	849	-0-	-453	-0-	43	1	805	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

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
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1	1			1
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					2
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					2
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					2
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					2
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					2
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	245	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	38	1	556	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	1					3
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					3
03	713	N	516	-0-	-197	-0-	26	1	489	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	1					6
							1	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					5
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	39	1	729	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	308	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					2
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	309	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					2
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	300	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

10	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	694	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	104	1	174	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	106	1	219	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	95	1	207	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					1
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	40	1	676	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	272	2	Y	-0-					1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	Y	-0-					1
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	2645	-0-	-207	-0-	169	1	2473	2	Y	3	5	1			16
						3	9									
11	2640 N	2606	-0-	-34	-0-	159	1	2443	2	Y	4					20
						4	9									
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	Y	4	6	1			18
						4	9									
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	207	1	3365	3	Y	5	6	1			17
						6	9									
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2767	3	Y	1					18
						1	9									
03	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	130	1	2444	3	Y	3	7	1			14
						3	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420 N	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	372 N	57	-0-	-315	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	48	1	17	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1248	-0-	-519	-0-	80	1	1166	2	Y	2	3	1	1	8	10
						2	9									
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	155	1	2382	2	Y	7	3	8			14
						8	9									
12	3100 N	3558	-0-	458	458	212	1	3337	2	Y	8	6	1	3	8	13
						9	9									
01	3100 N	3256	-0-	156	614	188	1	3053	3	Y	14	7	1	8	8	12
						15	9									
02	2800 N	2657	-0-	-143	471	151	1	2502	3	Y	4	3	8			13
						4	9									
*03	2772 X	2301	-0-	-471	-0-	115	1	2168	3	Y	16	6	1	13	8	10
						18	9									

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	4	3	1		6
							4	9								
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	2				8
							2	9								
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	2	Y	2	4	1		6
							2	9								
01	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	78	1	1261	3	Y	3	3	1		6
							3	9								
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	74	1	1232	3	Y	2				8
							2	9								
03	1519	N	620	-0-	-899	-0-	31	1	588	3	Y	1	3	1		6
							1	9								

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

10	279 N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			1
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			1
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			1
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					5
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					5
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					5
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1
03	558	N	200	-0-	-358	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	65	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	3	N	-0-					-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	56	1	1006	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					1
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	60	1	973	2	Y	1					2
						1	9									
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	61	1	989	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	952 N	935	-0-	-17	-0-	55	1	879	2	Y	1					2
						1	9									
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	1					3
						1	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					1
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					1
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					1
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					1
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					1
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					1
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	261	2	Y	1					2
							1	9									

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					4
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					4
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					4
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					4
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	Y	1					5
							1	9									
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					5

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					1
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	1					2
						1	9									
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

10	837 N	668	-0-	-169	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					3
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					3
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					3
01	682 N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					3
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	33	1	534	2	Y	1					4
						1	9									
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					4

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-	2	1			1
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	102	1	1796	2	Y	1					2
							1	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	Y	2					4
							2	9									
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	98	1	1604	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	88	1	1397	2	Y	1					3
							1	9									
03	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	89	1	1514	2	Y	1					4
							1	9									

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	53	1	945	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					1
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	57	1	929	2	Y	1					2
							1	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	910	2	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					4
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					4
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	47	1	765	2	Y	-0-					4
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					4
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					4
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	744	2	Y	1					5
							1	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					77
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					77
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					77
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					77
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	597	3	45	9	N	41					118
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	571	3	9	9	N	8					126

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	178	1	689	2	Y	-0-	1	1			5
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	168	1	633	2	Y	1					6
							1	9									
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	170	1	615	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	166	1	568	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	147	1	478	3	Y	-0-					5
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	115	1	427	3	Y	-0-	1	1			4

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	486	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	37	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	1	1			-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	Y	-0-	2	1			1
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	1					2
						1	9									
12	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	69	1	1119	2	Y	1					3
						1	9									
01	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	76	1	1248	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	1204 N	1174	-0-	-30	-0-	69	1	1104	2	Y	1					2
						1	9									
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1					3
						1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	93	1	1669	2	Y	-0-					7
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1623	2	Y	2	2	8			7
						2	9									
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	96	1	1569	2	Y	1	1	8			7
						1	9									
01	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					7
02	1596 N	1535	-0-	-61	-0-	90	1	1441	2	Y	4	2	8			9
						4	9									
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	1					10
						1	9									

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

10	1395	N	957	-0-	-438	-0-	51	1	905	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1350	N	898	-0-	-452	-0-	48	1	850	2	Y	-0-					1
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	65	1	1067	2	Y	2					3
							2	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-	2	1			1
02	840	N	369	-0-	-471	-0-	22	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	Y	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	30	1	458	2	Y	1					4
							1	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1738	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	3	Y	2					5
							2	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	36	1	645	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	38	1	619	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					4
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					4
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					4
01	775	N	346	-0-	-429	-0-	20	1	324	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					4
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					4

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	45	1	804	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	870	N	615	-0-	-255	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					1
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	45	1	736	2	Y	1					2
							1	9									
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	41	1	663	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	1					4
							1	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	37	1	606	3	Y	4	3	8			4
							4	9									
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	32	1	605	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	62 1	1106 2	Y	-0-	2 1		1
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	58 1	1018 2	Y	1			2
						1 9						
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	62 1	1007 2	Y	1			3
						1 9						
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	62 1	1009 2	Y	-0-	2 1		1
02	1008 N	611	-0-	-397	-0-	36 1	574 2	Y	1			2
						1 9						
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

10	1209	N	955	-0-	-254	-0-	61	1	892	2	Y	2	2	1		4
							2	9								
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	55	1	843	2	Y	4	2	8		6
							4	9								
12	1054	N	962	-0-	-92	-0-	57	1	904	2	Y	1	2	1		5
							1	9								
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	49	1	797	3	Y	1	2	1		4
							1	9								
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	40	1	663	3	Y	3	2	8		5
							3	9								
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	36	1	673	3	Y	1	2	1		4
							1	9								

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	55	1	817	2	Y	2					2
							2	9									
12	1023	N	366	-0-	-657	-0-	23	1	343	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	50	1	830	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	38	1	678	3	Y	1					2
							1	9									
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

10	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	191	1	2974	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	179	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	184	1	2906	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	185	1	2801	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	168	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	182	1	2685	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205094 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205096 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	56 1	779 3	N	-0-			-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	52 1	784 3	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58 1	805 3	N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56 1	805 2	N	-0-			-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	53 1	714 2	N	-0-			-0-
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	61 1	788 2	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					2
							1	9									
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-	1	1			1
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	238	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	Y	-0-	1	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

10	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	817	2	Y	-0-					4
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	-0-					4
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					4
01	868	X	817	-0-	-51	-0-	56	1	759	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	784	X	419	-0-	-365	-0-	32	1	386	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	44	1	648	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	1					4
							1	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	36	1	593	3	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	32	1	600	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1419	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	2					8
							2	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	3	Y	2					8
							2	9									
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	72	1	1365	3	Y	2	4	1			6
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	51	1	744	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	47	1	727	2	Y	2					2
							2	9									
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	48	1	762	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	29	1	538	3	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	1851	-0-	-639	-0-	115	1	1734	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	109	1	1508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2914	X	1542	-0-	-1372	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1560	-0-	-372	-0-	108	1	1452	2	N	-0-					-0-
*03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2037	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "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
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	89	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	69	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	70	1	1188	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, 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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	30 1	414 3	N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	27 1	413 3	N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	26 1	362 3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	N	-0-			-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	26 1	354 2	N	-0-			-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-			1
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	Y	-0-			1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			1
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 2	Y	-0-			1
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	11 1	180 2	Y	-0-			1
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			1

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	68	1	688	3	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	69	1	740	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	N	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	1					2
							1	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	153 1 2 9	1642 2	Y	2	3 1		2
11	1950 N	1569	-0-	-381	-0-	136 1 4 9	1429 2	Y	4	2 8		4
12	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	158 1 2 9	1763 2	Y	2	3 1		3
01	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	105 1 6 9	1175 3	Y	5	4 1	2 8	2
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	131 1 7 9	1505 3	Y	6	3 1	2 8	3
03	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	131 1 4 9	1568 3	Y	4	4 1	2 8	1

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
03	775 N	590	-0-	-185	-0-	590 3		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					1
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	306	-0-	-252	-0-	25	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	20	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-		-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-		-0-
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17 9	N	15	15 8	-0-
01	3038 X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3		N	-0-		-0-
02	2744 X	2414	-0-	-330	-0-	2414	3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-					-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	-0-					-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	N	-0-					-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-					-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	57	1	765	2	N	-0-					-0-
03	930 N	735	-0-	-195	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

10	558 N	525	-0-	-33	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
12	527 N	167	-0-	-360	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
01	527 N	145	-0-	-382	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

10	620 N	554	-0-	-66	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	153	1	2392	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	127	1	1964	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	145	1	2292	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	149	1	2258	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2296	X	1864	-0-	-432	-0-	116	1	1735	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	143	1	2111	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

10	930	N	860	-0-	-70	-0-	70	1	790	3	N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	77	1	820	3	N	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	80	1	806	3	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	69	1	675	3	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	77	1	778	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	2427	2	Y	2	6	1			1
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	2370	2	Y	5					6
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	2588	2	Y	4	7	1			3
01	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	147 6	1 9	2445	3	Y	5	6	1			2
02	2464 X	2387	-0-	-77	-0-	126 4	1 9	2257	3	Y	4					6
*03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	163 7	1 9	2645	3	Y	6	8	1	2	8	2

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	792	-0-	-293	-0-	45	1	747	3	N	-0-					-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

10	1085 N	876	-0-	-209	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
11	1080 N	743	-0-	-337	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	41	1	676	2	Y	1					2
						1	9									
01	868 N	666	-0-	-202	-0-	38	1	627	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	1					2
						1	9									
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	Y	-0-	2	1			1
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					1
12	1054 N	175	-0-	-879	-0-	10	1	163	2	Y	2	1	8			2
						2	9									
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	924 N	101	-0-	-823	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	Y	2					2
						2	9									

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

10	527 N	453	-0-	-74	-0-	41	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	121	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2464 N	2454	-0-	-10	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2635 N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	120	1	1875	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	112	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	116	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	107	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	117	1	1733	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	57	1	1385	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	59	1	1302	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	53	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	3	N	-0-					-0-
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	102	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
12	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	101	1	1766	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
01	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	103	1	1855	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	1876 N	1781	-0-	-95	-0-	94	1	1687	3	N	-0-					-0-
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	101	1	1766	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

10	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2		N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3		N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	79	1	1230	3	N	-0-					-0-
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	74	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	77	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	1101	-0-	-47	-0-	69	1	1031	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	63	1	1012	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	61	1	1008	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
12	1116 N	755	-0-	-361	-0-	42	1	709	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	1085 N	511	-0-	-574	-0-	29	1	480	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	4					5
						4	9									
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	5	4	1			6
						6	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-			-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-			-0-
03	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	155	1 2 9	2157	3	N	2	2	8			-0-
11	2520	X	2237	-0-	-283	-0-	139	1 7 9	2091	3	N	6	6	8			-0-
12	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	156	1 7 9	2150	3	N	6	6	8			-0-
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	149	1 7 9	2152	2	N	6	6	8			-0-
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	142	1 2 9	1920	2	N	2	2	8			-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2168	2	N	2	2	8			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1112	2	Y	2	3	1			4
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	62	1 2 9	946	2	Y	2					6
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	60	1 1 9	950	2	Y	1	2	1			5
01	1178	N	942	-0-	-236	-0-	55	1 1 9	886	3	Y	1	2	1			4
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	47	1 1 9	783	3	Y	1					5
03	1023	N	732	-0-	-291	-0-	37	1 1 9	694	3	Y	1	2	1			4

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	1					5
						1	9									
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	1	1			4
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	2	1	8			5
						2	9									
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	1	2	1			4
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3069 N	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2744 N	2573	-0-	-171	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	3007 N	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	110 1 2 9	1548 2	Y	2	4 1		1
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	99 1 3 9	1479 2	Y	3			4
12	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	100 1 2 9	1523 2	Y	2	4 1		2
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	97 1 3 9	1611 3	Y	3	4 1		1
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	93 1 3 9	1662 3	Y	3			4
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100 1 2 9	1617 3	Y	2	5 1		1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

10	837 N	799	-0-	-38	-0-	68	1	730	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	64	1	675	2	Y	1					2
						1	9									
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	60	1	667	2	Y	-0-	1	1			1
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	57	1	645	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	52	1	596	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	51	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

10	620 N	576	-0-	-44	-0-	49	1	526	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	45	1	468	2	Y	-0-					1
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	45	1	503	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	46	1	513	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	41	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	142	1	3178	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	116	1	2573	3	N	-0-					-0-
12	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	116	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	113	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2996 X	2504	-0-	-492	-0-	100	1	2404	3	N	-0-					-0-
03	3317 X	2709	-0-	-608	-0-	109	1	2600	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-	2	1			1
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1169	2	Y	1					2
							1	9									
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	72	1	1182	2	Y	1					3
							1	9									
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	65	1	1042	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1130	2	Y	1					3
							1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	40	1	639	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	38	1	626	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	40	1	661	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	616	N	352	-0-	-264	-0-	19	1	331	2	Y	2					3
							2	9									
03	713	N	209	-0-	-504	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	2	1			1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	61	1	1012	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	70	1	1202	2	Y	6					8
							7	9									
03	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	66	1	1151	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

10	899 N	545	-0-	-354	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	182	1	3608	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3840	X	3595	-0-	-245	-0-	167	1	3425	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	203	1	3542	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	184	1	3328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	224	1	3998	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	185	1	3254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

10	899	N	821	-0-	-78	-0-	53	1	768	3	N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	50	1	694	3	N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	51	1	740	3	N	-0-					-0-
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	48	1	671	3	N	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	53	1	717	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	183 2	Y	2	2 1		1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	171 2	Y	2			3
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	173 2	Y	2	2 1		3
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12 1 3 9	170 3	Y	3	5 1		1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	164 3	Y	2			3
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	12 1 2 9	166 3	Y	2	2 1		3

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

10	744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					4
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					4
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					4
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					4
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					4
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					5
						1	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

10	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	193	1	2191	2	Y	29	29	1			13
						32	9									
11	2940 X	1932	-0-	-1008	-0-	134	1	1775	2	Y	21					34
						23	9									
12	2759 X	1875	-0-	-884	-0-	129	1	1721	2	Y	23	25	1			32
						25	9									
01	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	154	1	2147	3	Y	31	51	1	2	8	10
						34	9									
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	28	3	8			35
						31	9									
03	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	119	1	1577	3	Y	26	30	1	3	8	28
						29	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

10	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	219	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	165	2	Y	1					1
						1	9									
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

10	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	228	1	3565	3	N	-0-					-0-
11	3690 X	3545	-0-	-145	-0-	215	1	3330	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	221	1	3496	3	N	-0-					-0-
01	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	223	1	3374	3	N	-0-					-0-
02	3416 X	3267	-0-	-149	-0-	205	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	207	1	3055	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

10	1984	N	886	-0-	-1098	-0-	43	1	843	3	N	-0-				-0-
11	1830	N	1284	-0-	-546	-0-	60	1	1224	3	N	-0-				-0-
12	1519	N	633	-0-	-886	-0-	34	1	599	3	N	-0-				-0-
01	899	N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-				-0-
02	1204	N	78	-0-	-1126	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	3	N	-0-					-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	89	1	1562	3	N	-0-					-0-
01	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	84	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	82	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1524	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	103	1	1993	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	1994	-0-	-406	-0-	93	1	1901	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	63	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	423	-0-	-1425	-0-	23	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	3	N	-0-					-0-

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
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
11	780	N	581	-0-	-199	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	960	-0-	-156	-0-	42	1	897	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	36	1	747	2	Y	19	23	1			8
							21	9									
12	992	N	704	-0-	-288	-0-	32	1	653	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	34	1	692	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	21	13	1			16
							23	9									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	882	3	Y	21	26	1			11
							23	9									

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	161	1	3459	2	Y	72	71	1			46
							79	9									
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3180	2	Y	81	94	1			33
							89	9									
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	172	1	3566	2	Y	95	74	1			54
							105	9									
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	171	1	3509	3	Y	83	98	1			39
							91	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	154	1	3159	3	Y	73	54	1			58
							80	9									
03	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	175	1	3348	3	Y	82	99	1			41
							90	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	74	1	1059	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	65	1	1033	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	61	1	996	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	61	1	977	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	70	1	1381	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	62	1	1266	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	64	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	61	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1232 N	1147	-0-	-85	-0-	61	1	1086	3	N	-0-					-0-
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

10	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	95	1	2036	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
11	2250	X	1971	-0-	-279	-0-	89	1	1868	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
12	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	82	1	1695	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1785	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	3	Y	14	16	1			11
							15	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	138	1	1482	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	127	1	1327	2	Y	2					4
							2	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	122	1	1314	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	123	1	1294	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1319	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	112	1	1256	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	95	1	1092	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1426	N	843	-0-	-583	-0-	65	1	776	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	182	1	1957	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	161	1	1684	2	Y	6	3	8			5
							7	9									
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	161	1	1800	2	Y	12	4	1	9	8	4
							13	9									
01	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	132	1	1516	3	Y	7	4	1	4	8	3
							8	9									
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	148	1	1780	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									

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
10	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	208	1	4468	2	Y	96	93	1	3	8	60
							106	9									
11	5250	X	4410	-0-	-840	-0-	195	1	4095	2	Y	109	121	1	5	8	43
							120	9									
12	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	210	1	4352	2	Y	120	93	1	5	8	65
							132	9									
01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	211	1	4332	3	Y	104	121	1			48
							114	9									
02	4424	X	4389	-0-	-35	-0-	199	1	4080	3	Y	100	68	1	6	8	74
							110	9									
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	231	1	4415	3	Y	109	127	1	3	8	53
							120	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	118	1	939	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	120	1	777	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	121	1	871	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	88	1	745	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	74	1	1291	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	72	1	1306	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	10	9	8			1
							11	9									
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	121	1	2402	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	108	1	2213	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	128	1	2244	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	2184 N	2173	-0-	-11	-0-	115	1	2058	3	N	-0-					-0-
*03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2784 N	2685	-0-	-99	-0-	228 1 4 9	2453 2	Y	4	5 1		3
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	197 1 3 9	2065 2	Y	3			6
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	183 1 3 9	2046 2	Y	3	5 1		4
01	3565 X	2177	-0-	-1388	-0-	178 1 6 9	1993 3	Y	5	5 1		4
02	2464 X	1879	-0-	-585	-0-	150 1 4 9	1725 3	Y	4	5 1		3
03	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	150 1 3 9	1802 3	Y	3	5 1		1

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

10	372 N	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	18	1	265	2	Y	1					1
						1	9									
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	10	1	171	3	Y	1					1
						1	9									
03	279 N	96	-0-	-183	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

10	1085 N	897	-0-	-188	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	3	N	-0-					-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
02	952 N	898	-0-	-54	-0-	56	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1893	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	164	1	1720	2	Y	3					5
						3	9									
12	2170 N	1746	-0-	-424	-0-	143	1	1601	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
01	2170 X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	1960 X	1554	-0-	-406	-0-	124	1	1426	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	2077 X	2031	-0-	-46	-0-	156	1	1873	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9	939 2	Y	2	2 1		1
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	86 1 1 9	896 2	Y	1			2
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	84 1 2 9	934 2	Y	2	2 1		2
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	79 1 2 9	889 3	Y	2	2 1		2
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	72 1 1 9	825 3	Y	1	2 1		1
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	67 1 2 9	805 3	Y	2	2 1		1

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

10	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	166 1 9	2339 2	Y	1	6 1				1
11	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	150 1 9	2251 2	Y	5					6
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	152 1 9	2310 2	Y	4	7 1				3
01	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	129 1 9	2154 3	Y	3	5 1				1
02	2240 N	2072	-0-	-168	-0-	109 1 9	1959 3	Y	4					5
03	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	131 1 9	2131 3	Y	4	7 1				2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

10	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	209	1	4685	3	N	-0-					-0-
11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	222	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	232	1	5085	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	4991 X	4966	-0-	-25	-0-	202	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	191	1	4619	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	5301 X	4826	-0-	-475	-0-	195	1	4631	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

10	992 N	455	-0-	-537	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	3	N	-0-					-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	88	1	1404	3	N	-0-					-0-
03	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	87	1	1472	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	86	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	80	1	1255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	3	N	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	3	N	-0-					-0-

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
10	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1718	-0-	-270	-0-	1717	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

10	744 N	646	-0-	-98	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

10	713 N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	53	1	1132	2	Y	10	10	1			7
						11	9									
11	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	60	1	1262	2	Y	9	9	1			7
						10	9									
12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1321	2	Y	9	7	1			9
						10	9									
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
03	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	67	1	1276	3	Y	9	11	1			7
						10	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713	N	552	-0-	-161	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4365	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	209	1	4302	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4140	-0-	-882	-0-	224	1	3916	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	215	1	3886	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	2906	-0-	-1294	-0-	154	1	2752	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	187	1	3280	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	131	1	2605	3	N	-0-					-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	2045	-0-	-590	-0-	111	1	1934	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	141	1	2545	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	2464 X	2271	-0-	-193	-0-	120	1	2151	3	N	-0-					-0-
03	2728 X	2571	-0-	-157	-0-	139	1	2432	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

10	15035 X	12561	-0-	-2474	-0-	619	1	11942	3	N	-0-			-0-
11	13980 X	12090	-0-	-1890	-0-	565	1	11525	3	N	-0-			-0-
12	13144 X	11955	-0-	-1189	-0-	661	1	11294	3	N	-0-			-0-
01	13144 X	11768	-0-	-1376	-0-	645	1	11123	3	N	-0-			-0-
02	11620 X	10353	-0-	-1267	-0-	569	1	9784	3	N	-0-			-0-
03	0 W	11447	-0-	11447	11447	632	1	10815	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	105	1	2262	2	Y	18	21	1			13
						20	9									
11	3030 X	2380	-0-	-650	-0-	108	1	2253	2	Y	17	18	1			12
						19	9									
12	3131 X	2282	-0-	-849	-0-	104	1	2163	2	Y	14	12	1			14
						15	9									
01	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	121	1	2476	3	Y	7	6	1			15
						8	9									
02	2772 X	2365	-0-	-407	-0-	109	1	2247	3	Y	8	7	1			16
						9	9									
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	3	Y	18	20	1			14
						20	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9104 - 9368

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

10	372	N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	36	1	317	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 4 C RRCID -> 059102 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	Y	2					3
							2	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	1					2
							1	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					1

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1893	N	892	-0-	-1001	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					90
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					90
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					90
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					90
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					39
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-					39
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					39
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

10	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					9
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					9
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					9
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

10	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

10	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	3	N	-0-					99
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	8	1	1	3	N	-0-					99
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	3	N	-0-					99

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					20
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	210	1	742	2	N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	138	1	743	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	282	1	625	2	N	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	92	1	692	2	N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	95	1	334	2	N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	59	1	316	2	N	-0-					-0-
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	121	1	265	2	N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	2	N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	100	1	222	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	41	1	308	2	N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	91	1	320	2	N	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
01	372	N	24	-0-	-348	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-

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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT			-0-
12	21 R	-0-	-0-	-21	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 5D RRCID -> 200070 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1852 - 1874

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 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
10	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	561	1	3329	2	N	59	169	1			225
							65	9									
11	4260	X	3626	-0-	-634	-0-	489	1	3058	2	N	72	171	1			126
							79	9									
12	4402	X	3378	-0-	-1024	-0-	472	1	2854	2	N	47					173
							52	9									
01	4247	X	28	-0-	-4219	-0-	26	1	2	9	N	2					175
02	3836	X	324	-0-	-3512	-0-	47	1	277	2	N	-0-					175
03	3968	X	299	-0-	-3669	-0-	47	1	251	2	N	1					176
							1	9									

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	218	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	301	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	3212	-0-	412	412	464	1	2748	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3590	-0-	490	902	571	1	3019	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

10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					55
11	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					55
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					55
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	866	2			N	-0-					55
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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

10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					128
11	5430	X	5268	-0-	-162	-0-	5261	2	7	9	N	6					134
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6471	2	24	9	N	22					156
01	6665	X	4709	-0-	-1956	-0-	4676	2	33	9	N	30					186
02	6020	X	3991	-0-	-2029	-0-	3971	2	20	9	N	18	182	1			22
03	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	5695	2	17	9	N	15					37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

10	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					204
11	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	2			N	-0-					204
12	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			N	-0-					204
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					204
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					204
03	2883	N	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					243
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8					251
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25					276
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3197	2	75	9	N	68	177	1			167
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19					186
*03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4468	2	33	9	N	30					216

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
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	149	1			322
11	3300	X	2276	-0-	-1024	-0-	2144	2	132	9	N	120	176	1			266
12	3410	X	1817	-0-	-1593	-0-	1659	2	158	9	N	144	182	1			228
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	107	1			257
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2731	2	130	9	N	118	181	1			194
*03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2625	2	176	9	N	160					354

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					121
11	1740	N	1155	-0-	-585	-0-	1155	2			N	-0-					121
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					121
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					121
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					121
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					121

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					100
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-	72	1			28
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					28
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	6853	2	8	9	N	7					35
02	2800	N	4688	-0-	1888	5649	4671	2	17	9	N	15					50
*03	3100	N	3861	-0-	761	6410	3844	2	17	9	N	15					65

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

10	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1644	2	9	9	N	8					254
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	183	1			75
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					82
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					85
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					97
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					100

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					31
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					31
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					31
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					31
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					31

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

10	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1421	2	11	9	N	10					222
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1475	2	19	9	N	17					239
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	2	25	9	N	23					262
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	N	31					293
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13					306
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1152	2	2	9	N	2					308

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

10	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					57
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					57
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2055	2	21	9	N	19					76
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					76
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					76
03	2077	N	242	-0-	-1835	-0-	242	2			N	-0-					76

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
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5178	2	11	9	N	10					186
11	5310	X	4618	-0-	-692	-0-	4588	2	30	9	N	27	181	1			32
12	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5058	2	31	9	N	28					60
01	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	4759	2	30	9	N	27					87
02	5040	X	4299	-0-	-741	-0-	4280	2	19	9	N	17					104
03	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4423	2	19	9	N	17					121

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					30
11	1380	N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-					30
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1786	2	79	9	N	72					102
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	N	6					108
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4					112
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1371	2	9	9	N	8					120

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					138
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	73	1			65
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					66
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1816	2	7	9	N	6					72
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					72
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					73

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					96
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					96
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					96
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					96
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					96
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

10	2231	N	1087	-0-	-1144	-0-	1068	2	19	9	Y	17					159
11	1200	N	740	-0-	-460	-0-	733	2	7	9	Y	6					165
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11					176
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	8					184
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6					190
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	726	2	3	9	Y	3					193

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

10	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2464	2	30	9	N	27					233
11	2460	X	1729	-0-	-731	-0-	1709	2	20	9	N	18	179	1			72
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6920	2	36	9	N	33					105
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					130
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2011	2	31	9	N	28					158
03	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	2348	2	33	9	N	30					188

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
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					42
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	565	2			N	-0-					42
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					44
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					44
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					44
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					44

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1894	2	2	9	N	2					147
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2063	2	6	9	N	5					152
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5					157
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3					160
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	N	5					165
03	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					165

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	2	48	9	N	44					343
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	2	15	9	N	14					357
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2	31	9	N	28					385
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2940	2	19	9	N	17					402
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	N	8					410
*03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3353	2	7	9	N	6					416

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

10	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					112
11	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	1457	2			N	-0-					112
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					112
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					112
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					112
03	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1830	2			N	-0-					112

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					60
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					60
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					60
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					60
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

10	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			N	-0-					121
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1367	2	19	9	N	17					138
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					143
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					158
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					171
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1123	2	8	9	N	7					178

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
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					123
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					123
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					123
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					123
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					123
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

10	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					177
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1653	2	12	9	N	11					188
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9	N	6					194
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	N	17					211
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					219
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1763	2	7	9	N	6					225

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

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					112
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					61
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					61
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					61
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					61
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					61
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

10	1085	#	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					80
11	1050	#	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					80
12	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					80
01	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					80
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6	6	8			80
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					80

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 6006

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					76
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					76
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					76
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					76
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					76
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
V-F PETROLEUM INC. 880375
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 140342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6658 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			146
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	3	15	6	-0-
												46	7			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

10	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-				91
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-				91
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-				91
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				91
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-				91
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-				29
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-				29
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-				29
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-				29
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	2			Y	-0-				29
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-				29

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				76
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				76
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-				76
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-				76
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-				76
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-				76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				8
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				8
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				8
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-				8
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			Y	-0-				8
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-				8

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					15
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					15
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					15
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					15
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					15
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					15

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					15
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					15
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					15
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					15
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

10	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					118
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					118
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					118
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					122
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	520	2	1	9	N	1					123
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					123

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					33
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					33
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					33
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					33
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					33
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					1
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					1
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					1

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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					30
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					30
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					30
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			Y	-0-					30
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	2			Y	-0-					30
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					30

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					26
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	2	N	-0-					26
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-					26
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-					26
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					26
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					26

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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-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
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					-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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 8 RRCID -> 055767 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5453 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 056871 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 5923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	42	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	42	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	980	N	972	-0-	-8	-0-	41	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	38	1	890	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 5 RRCID -> 061856 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 6 RRCID -> 061981 COMPL. DATE 01/31/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5750 - 6217

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 7 RRCID -> 062095 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 6182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 12 RRCID -> 076215 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5673 - 5705

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 5805

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 16 RRCID -> 080531 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5563 - 6096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	168	-0-	-308	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 3 RRCID -> 092830 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 108735 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	784	X	679	-0-	-105	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	X	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	139	-0-	-169	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

10	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

10	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2		N	-0-					-0-
12	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2		N	-0-					-0-
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		Y	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2		Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3		Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2		Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-					-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3		Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	276	3		Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-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
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-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
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-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
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-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
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-

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
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-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
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-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
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	837	-0-	-527	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	701	-0-	-419	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			Y	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

10	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	308	N	8	-0-	-300	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*06	540 N	368	-0-	-172	-0-	360	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-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
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-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
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-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
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-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
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-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
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-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
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-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
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-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
10	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2		N	-0-					-0-
12	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3		N	-0-					-0-
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	1112	3		N	-0-					-0-
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3		N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

10	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2		N	-0-					-0-
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3		N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	451	-0-	-634	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1007	-0-	-141	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1592	-0-	-4	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

10	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 12 RRCID -> 182677 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5728 - 5911

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 5751

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 11 RRCID -> 184114 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5695 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3		N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	616	N	351	-0-	-265	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	54	1	1230	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1389	-0-	-595	-0-	55	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1167	-0-	-457	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	424	-0-	-847	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 23 RRCID -> 188793 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5681 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	3	N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-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
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-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
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	913	-0-	-234	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2		N	-0-					-0-
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	49	1	70	2	N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	47	1	96	2	N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	49	1	87	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	41	1	69	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	49	1	132	2	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	47	1	97	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	2	N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	49	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	44	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	38	1	77	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	60	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	58	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	62	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	55	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	56	1	1297	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

10	496	N	318	-0-	-178	-0-	87	1	231	2	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	87	1	451	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
02	728	N	359	-0-	-369	-0-	79	1	280	3	N	-0-					-0-
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	634	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	87	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	79	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	67	1	550	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	87	1	305	2	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	84	1	293	2	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	87	1	297	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	79	1	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

10	434	N	376	-0-	-58	-0-	87	1	289	2	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	84	1	315	2	N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	84	1	302	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	49	1	974	3	N	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	44	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	87	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	79	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	87	1	1022	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	822	-0-	-666	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
02	980	N	510	-0-	-470	-0-	44	1	466	3	N	-0-					-0-
03	837	N	387	-0-	-450	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	900	N	259	-0-	-641	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	930	N	121	-0-	-809	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	93	1	380	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	93	1	436	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	64	1	876	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	706	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	227	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	64	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	62	1	1014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	64	1	1049	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	979	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	60	1	960	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

10	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

10	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	2	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	62	1	280	2	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	64	1	289	2	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	57	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7	7	8			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

10	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9701 RRCID -> 210397 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5622 - 6002

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

10	775	N	754	-0-	-21	-0-	132	1	622	2	N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	128	1	590	2	N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	132	1	599	2	N	-0-					-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	132	1	600	3	N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	119	1	536	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	132	1	584	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

10	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	775 N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	211	1	789	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	204	1	754	2	N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	211	1	753	2	N	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	211	1	748	3	N	-0-					-0-
02	896	N	812	-0-	-84	-0-	190	1	622	3	N	-0-					-0-
03	961	N	818	-0-	-143	-0-	170	1	648	3	N	-0-					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					4
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588	N	113	-0-	-475	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	39	-0-	-269	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	317	-0-	-768	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					7
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					7
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					7
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					7
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					5
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	2	2	9	Y	2	2	8			5
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	Y	3	3	8			5
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	495	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	406	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	87	1	1559	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	79	1	1353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	67	1	1230	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	93	1	269	2	N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

10	837	N	775	-0-	-62	-0-	71	1	704	2	N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	71	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	71	1	623	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	64	1	538	3	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	71	1	566	3	N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

10	93	N	82	-0-	-11	-0-	50	1	32	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	50	1	66	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	42	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	64	1	179	2	N	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	60	1	137	2	N	-0-					-0-
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	47	1	92	2	N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	60	1	138	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	51	1	124	3	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

10	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					8
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					8
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					8
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					8
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					8
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					8

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					2
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					2
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					2
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					2
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					2
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	67	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	55	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	61	1	1023	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	54	1	979	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

10	558	N	546	-0-	-12	-0-	93	1	453	2	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	90	1	427	2	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	93	1	424	2	N	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	93	1	414	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	84	1	345	3	N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	81	1	321	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					5
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					5

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					2
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					2
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					14
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					14
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					14
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	8			13
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					13

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	-0-					-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	68	1	430	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	71	1	434	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	71	1	428	3	N	-0-					-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	64	1	364	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	59	1	421	3	N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS 120 WELL #: 3 RRCID -> 240924 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5842 - 6219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	84	1	1381	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	72	1	1287	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644 N	487	-0-	-157	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	327	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	69	1	315	3	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	62	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					1
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					1
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1011	-0-	-333	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

10	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	480	N	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	812	X	262	-0-	-550	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					3
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					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
10	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	953	-0-	-531	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-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
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-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
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

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
10	744	N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-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
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	93	1	538	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	90	1	513	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	90	1	494	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	93	1	482	3	N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	84	1	437	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					1
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					1
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					1
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					1
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	3	1	63	2	N	-0-					1
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	N	-0-					1
01	558	N	60	-0-	-498	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	2	N	-0-					1
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

10	527	N	463	-0-	-64	-0-	96	1	365	2	Y	2					143
							2	9									
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	106	1	355	2	Y	1					144
							1	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	109	1	391	2	Y	1	5	1			140
							1	9									
01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	96	1	349	2	Y	-0-					140
02	953	N	508	-0-	-445	-0-	103	1	405	2	Y	-0-					140
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	369	2	Y	1					141
							1	9									

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	1					22
							1	9									
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	12	1	39	2	Y	1					23
							1	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-	5	1			18
01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-					18
02	126	N	57	-0-	-69	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	58	2	Y	1					19
							1	9									

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	79	2	Y	2					6
							2	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	1					7
							1	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121	2	Y	-0-	5	1			2
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	14	1	87	2	Y	1					3
							1	9									
02	271	N	169	-0-	-102	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					3
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					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
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	4	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					4
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	76	-0-	-6	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	1					1
							1	9									

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	1					4
							1	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	18	1	70	2	Y	2					6
							2	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	25	1	139	2	Y	-0-					1
02	321	N	157	-0-	-164	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					1
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	20	-0-	-7	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	71	-0-	-37	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	16	1	38	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	5	1			1
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	23	1	71	2	Y	-0-					1
02	178	N	84	-0-	-94	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					1
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	1					2
							1	9									

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	279	-0-	-190	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	2	Y	-0-					2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	86	1	201	2	Y	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	107	1	287	2	Y	-0-					2
02	530	N	136	-0-	-394	-0-	32	1	104	2	Y	-0-					2
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	2	Y	-0-					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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	63	1	119	2	Y	-0-					23
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	Y	-0-					23
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	64	1	179	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	93	1	249	2	Y	-0-					23
02	497	N	155	-0-	-342	-0-	37	1	118	2	Y	-0-					23
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					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
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	89	1	170	2	Y	-0-					6
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	98	1	230	2	Y	-0-					6
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	77	1	216	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		232	-0-	232	232	63	1	169	2	Y	-0-					6
02	370	N	138	-0-	-232	-0-	33	1	105	2	Y	-0-					6
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					6

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	470	-0-	-509	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	434	-0-	-468	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
02	908 N	526	-0-	-382	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	Y	-0-					2
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	50	1	116	2	Y	-0-					2
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	61	1	169	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	67	1	179	2	Y	-0-					2
02	405 N	159	-0-	-246	-0-	38	1	121	2	Y	-0-					2
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					2

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	Y	1					15
						1	9									
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	70	1	226	2	Y	1					16
						1	9									
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	66	1	235	2	Y	-0-	5	1			11
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	48	1	175	2	Y	1					12
						1	9									
02	370 N	146	-0-	-224	-0-	38	1	108	2	Y	-0-					12
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	53	1	170	2	Y	-0-					12

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	Y	1					5
						1	9									
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	35	1	111	2	Y	1					6
						1	9									
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	Y	-0-	5	1			1
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	38	1	138	2	Y	1					2
						1	9									
02	288 N	111	-0-	-177	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					2
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					2

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	48	1	321	2	Y	2					6
						2	9									
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	35	1	201	2	Y	1					7
						1	9									
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	276	2	Y	1	6	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	34	1	208	2	Y	-0-					2
02	599 N	357	-0-	-242	-0-	46	1	311	2	Y	-0-					2
03	341 N	168	-0-	-173	-0-	24	1	143	2	Y	1					3
						1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	31	1	167	2	Y	1					4
							1	9									
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	40	1	164	2	Y	1					5
							1	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	85	1	445	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	73	1	409	2	Y	-0-					1
02	1053	N	571	-0-	-482	-0-	81	1	490	2	Y	-0-					1
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	2					7
							2	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	91	1	490	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		657	-0-	657	657	93	1	564	2	Y	-0-					2
02	1202	N	545	-0-	-657	-0-	71	1	474	2	Y	-0-					2
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	66	1	391	2	Y	1					3
							1	9									

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	85	1	357	2	Y	1					4
							1	9									
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	90	1	341	2	Y	1					5
							1	9									
12	558	N	240	-0-	-318	-0-	64	1	176	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	DLQ G-10		821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
02	1446	N	625	-0-	-821	-0-	83	1	542	2	Y	-0-					1
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	2					4
							2	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	1					5
							1	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		168	-0-	168	168	22	1	146	2	Y	-0-					1
02	293	N	125	-0-	-168	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					1
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	1					2
							1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	37	2	Y	1					2
						1	9									
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	Y	-0-					2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	49	1	61	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	76	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	460 N	211	-0-	-249	-0-	56	1	155	2	Y	-0-					-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	1					1
						1	9									

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	Y	-0-					3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	67	1	99	2	Y	-0-					3
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	52	1	65	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	41	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	271 N	137	-0-	-134	-0-	36	1	100	2	Y	1					1
						1	9									
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

10	341 N	176	-0-	-165	-0-	28	1	147	2	Y	1					4
						1	9									
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	29	1	119	2	Y	2					6
						2	9									
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	34	1	194	2	Y	-0-					1
02	406 N	178	-0-	-228	-0-	26	1	152	2	Y	-0-					1
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	162	2	Y	1					2
						1	9									

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

10	713 N	580	-0-	-133	-0-	75	1	504	2	Y	1					4
						1	9									
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	66	1	375	2	Y	1					5
						1	9									
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	56	1	302	2	Y	2	6	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	54	1	334	2	Y	-0-					1
02	814 N	426	-0-	-388	-0-	55	1	371	2	Y	-0-					1
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	Y	1					2
						1	9									

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	420	2	Y	2					4
						2	9									
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	453	2	Y	1					5
						1	9									
12	279 N	97	-0-	-182	-0-	93	1	3	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					1
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	118	1	377	2	Y	-0-					1
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	Y	1					2
						1	9									

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	459	2	Y	1					4
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	430	2	Y	1					5
							1	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	76	1	476	2	Y	-0-					1
02	976	N	424	-0-	-552	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					1
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	Y	1					4
							1	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	2					6
							2	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	36	1	208	2	Y	-0-					1
02	455	N	211	-0-	-244	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					1
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	70	2	Y	1					3
							1	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	64	2	Y	1					4
							1	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	86	-0-	-127	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	1					1
							1	9									

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	67	1	228	2	Y	1					18
							1	9									
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	72	1	170	2	Y	1					19
							1	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	87	1	276	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	60	1	191	2	Y	1					15
							1	9									
02	479	N	227	-0-	-252	-0-	58	1	169	2	Y	-0-					15
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	49	1	143	2	Y	-0-					15

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	172	2	Y	2					4
							2	9									
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	38	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	44	1	156	2	Y	-0-					1
02	339	N	139	-0-	-200	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					1
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	31	1	111	2	Y	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	2					20
							2	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	1					21
							1	9									
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	21	1	111	2	Y	-0-	5	1			16
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	21	1	124	2	Y	-0-					16
02	281	N	136	-0-	-145	-0-	18	1	117	2	Y	1					17
							1	9									
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	Y	-0-					17

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	312	2	Y	1					5
							1	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	DLQ G-10		422	-0-	422	422	114	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
02	760	N	338	-0-	-422	-0-	91	1	247	2	Y	-0-					1
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	92	1	193	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	37	2	Y	1					4
							1	9									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	9	1	30	2	Y	1					5
							1	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	43	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	9	1	31	2	Y	-0-					1
02	67	N	27	-0-	-40	-0-	7	1	19	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					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
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	14	1	48	2	Y	1					5
							1	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	43	2	Y	1					6
							1	9									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	20	1	70	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	30	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
02	246	N	103	-0-	-143	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	40	1	138	2	Y	1					18
							1	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	34	1	79	2	Y	1					19
							1	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	1					15
							1	9									
02	340	N	133	-0-	-207	-0-	34	1	99	2	Y	-0-					15
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	Y	-0-					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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	Y	1					4
							1	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	98	1	463	2	Y	1					5
							1	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	64	1	392	2	Y	-0-					1
02	885	N	429	-0-	-456	-0-	58	1	371	2	Y	-0-					1
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	73	1	434	2	Y	1					2
							1	9									

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	92	1	175	2	N	-0-					21
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	132	1	310	2	N	-0-					21
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	167	1	469	2	N	-0-					21
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	151	1	404	2	N	-0-					21
02	420	N	133	-0-	-287	-0-	32	1	101	2	N	-0-					21
03	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	86	2	N	-0-					21

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					1
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					1
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	N	-0-					1
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					1

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-					22
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					22
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					22
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-					22
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-					22
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-					22

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-					23
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	-0-					23
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					23
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	77	1	848	2	N	-0-					23
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	54	1	572	2	N	-0-					23
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	71	1	638	2	N	-0-					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
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	13	1	146	2	N	-0-					6
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-					6
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	N	-0-					6
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	N	-0-					6
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					6
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	19	1	176	2	N	-0-					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
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	177	1	335	2	N	-0-					2
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	282	2	N	-0-					2
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	79	1	221	2	N	-0-					2
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	130	1	345	2	N	-0-					2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	81	1	264	2	N	-0-					2
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	N	-0-					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
10	1085	N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-					21
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-					21
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	N	-0-					21
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-					21
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					21
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	55	1	652	2	N	-0-					21

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
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	25	1	130	2	N	2					4
							2	9									
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	35	1	140	2	N	1					5
							1	9									
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	24	1	125	2	N	1	5	1			1
							1	9									
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	N	-0-					1
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1					2
							1	9									

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

10	496	N	287	-0-	-209	-0-	54	1	232	2	N	1					4
							1	9									
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	191	2	N	1					5
							1	9									
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	47	1	129	2	N	1	5	1			1
							1	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-					1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	2	N	-0-					1
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	1					2
							1	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					65
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					65
12	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					65
01	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-					65
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					65
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					65

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					121
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					121
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					121
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					121
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					121
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					121

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

10	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			Y	-0-					8
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					8
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					8
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					8
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					8

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 5320

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

10	5518	X	5003	-0-	-515	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4678	-0-	-662	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4481	-0-	-1781	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4646	-0-	-506	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4920	-0-	-753	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

10	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1588	-0-	-692	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

10	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1107	-0-	-536	-0-	89	1	1018	3	N	-0-					187
11	1560	X	822	-0-	-738	-0-	52	1	770	3	N	-0-					187
12	1488	X	878	-0-	-610	-0-	57	1	821	3	N	-0-					187
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	172	1	2436	3	N	-0-					187
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2447	3	N	-0-					187
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	155	1	2108	3	N	30					217
							33	9									

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
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	102	1	1160	3	Y	-0-					86
11	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	69	1	1031	3	Y	2					88
							2	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	76	1	1099	3	Y	-0-					88
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	66	1	939	3	Y	-0-					88
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	754	3	Y	-0-					88
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	64	1	868	3	Y	8					96
							9	9									

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	3	Y	-0-					3
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	61	1	903	3	Y	2					5
							2	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					5
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	64	1	903	3	Y	-0-					5
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					5
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	3	Y	-0-					5

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	326	1	3724	3	N	-0-					204
11	4290	X	3096	-0-	-1194	-0-	195	1	2898	3	N	3					207
							3	9									
12	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	262	1	3795	3	N	3					210
							3	9									
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	236	1	3344	3	N	23	183	1			50
							25	9									
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	203	1	2842	3	N	9					59
							10	9									
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	235	1	3196	3	N	-0-					59

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	436	1	4985	3	N	4					50
							4	9									
11	5820	X	5260	-0-	-560	-0-	331	1	4926	3	N	3					53
							3	9									
12	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	355	1	5148	3	N	48					101
							53	9									
01	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	299	1	4227	3	N	5					106
							6	9									
02	4900	X	4120	-0-	-780	-0-	275	1	3845	3	N	-0-					106
03	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	344	1	4683	3	N	31					137
							34	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	45	1	515	3	N	-0-					220
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					220
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	558	N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-					220
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	3	N	-0-					220
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					220

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	200	1	2013	2	N	-0-					121
11	2580	X	1738	-0-	-842	-0-	132	1	1606	2	N	-0-					121
12	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	156	1	2021	2	N	-0-					121
*01	2666	X	1784	-0-	-882	-0-	126	1	1658	2	N	-0-					121
*02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	148	1	1894	2	N	6					127
							7	9									
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	168	1	2454	2	N	5					132
							6	9									

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	280	1	2904	2	N	26					67
							29	9									
11	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	239	1	2999	2	N	-0-					67
12	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	227	1	3033	2	N	-0-					67
*01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	233	1	3167	2	N	-0-					67
*02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	224	1	2753	2	N	2					69
							2	9									
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	253	1	3696	2	N	5					74
							6	9									

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	2	N	-0-					25
11	360	X	263	-0-	-97	-0-	19	1	244	2	N	-0-					25
12	372	X	311	-0-	-61	-0-	22	1	289	2	N	-0-					25
*01	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	N	-0-					25
*02	364	X	279	-0-	-85	-0-	20	1	259	2	N	-0-					25
*03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					25

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12149	X	1155	-0-	-10994	-0-	97	1	1005	2	N	48	332	1			40
							53	9									
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	293	1	3678	2	N	5					45
							6	9									
12	2542	X	308	-0-	-2234	-0-	21	1	287	2	N	-0-					45
*01	2542	X	1840	-0-	-702	-0-	126	1	1714	2	N	-0-					45
*02	2296	X	889	-0-	-1407	-0-	63	1	820	2	N	5					50
							6	9									
03	2542	X	1156	-0-	-1386	-0-	74	1	1082	2	N	-0-					50

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	536	1	5404	2	N	86					195
							95	9									
11	5670	X	4500	-0-	-1170	-0-	340	1	4146	2	N	13	188	1			20
							14	9									
12	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	375	1	4872	2	N	33					53
							36	9									
*01	5859	X	5036	-0-	-823	-0-	353	1	4659	2	N	22					75
							24	9									
*02	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	335	1	4155	2	N	22					97
							24	9									
03	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	362	1	5287	2	N	17					114
							19	9									

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	1026	-0-	-6538	-0-	61	1	964	2	N	1					118
							1	9									
11	6750	X	2929	-0-	-3821	-0-	174	1	2732	2	N	21					139
							23	9									
12	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	338	1	4896	2	N	51					190
							56	9									
01	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	357	1	5057	2	N	5					195
							6	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	310	1	4315	2	N	3					198
							3	9									
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	353	1	5157	2	N	-0-					198

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

10	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					53
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					53
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					53
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					53
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16					100
11	240	#	196	-0-	-44	-0-	183	2	13	9	N	12					112
12	248	#	172	-0-	-76	-0-	152	2	20	9	N	18					130
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18					148
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	173	2	11	9	N	10					158
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	226	2	22	9	N	20					178

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 #	571	-0-	-18	-0-	549	3	22	9	Y	20					145
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	459	3	18	9	Y	16					161
12	589 #	437	-0-	-152	-0-	406	3	31	9	Y	28	59	0			130
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	480	3	19	9	Y	17					147
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	554	3	15	9	Y	14					161
*03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	95	0			82

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

10	403 #	308	-0-	-95	-0-	284	3	24	9	N	22					179
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					179
12	496 #	140	-0-	-356	-0-	139	3	1	9	N	1					180
01	675 R	675	-0-	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54					234
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	354	3	53	9	N	48	178	1			104
*03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	632	3	124	9	N	113					217

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					180
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	124	3	24	9	Y	22					202
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	129	3	127	9	Y	115					317
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					317
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					317
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					317

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140 #	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

10	62 #	61	-0-	-1	-0-	58	3	3	9	Y	3					32
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	Y	2					34
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-	28	1			6
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3					9
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	49	3	3	9	Y	3					12
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5	2	8			15

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					69
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

JM COX RESOURCES, L.P. 433075

MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610

SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652

ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

10	27218	25821	-0-	-1397	54567	25677	3	144	9	N	131	139	1			34
11	26340	17899	-0-	-8441	46126	17742	3	157	9	N	143	107	1			70
12	27218	7810	-0-	-19408	26718	7768	3	42	9	N	38	101	1			7
01	26718 R	-0-	-0-	-26718	-0-					N	-0-					7
02	9912 #	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					7
03	10974 #	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					7

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

STOUT "D" WELL #: 1 RRCID -> 202459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7555 - 8202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

10	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			33
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			33
12	1550 #	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N	-0-			33
01	1550 #	1548	-0-	-2	-0-	1548	3		N	-0-			33
02	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			33
*03	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			33

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

10	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		Y	-0-			29
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		Y	-0-			29
12	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		Y	-0-			29
01	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2		Y	-0-			29
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		Y	-0-			29
03	868 N	733	-0-	-135 B	-0-	733	2		Y	-0-			29

STEEN (WOLFCAMP) //CONT.// 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			Y	-0-					7
11	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			Y	-0-					7
12	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			Y	-0-					7
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			Y	-0-					7
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					7
*03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	Y	11					21
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	19	1			7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					9
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	7	1			2
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					6
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	170	2	7	9	Y	6					11
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2					3
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					6
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	Y	6					11
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			2
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					4
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			2

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2					6
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	75	2	7	9	Y	6					11
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	2					3
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

10	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2					6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					11
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					3
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	Y	6					11
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	73	2	2	9	Y	2					3
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4					4
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3					7
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					8
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					8
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					2
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2	6	1			5
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	104	2	2	9	Y	2					7
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	118	2	6	9	Y	5					12
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	6	1			6
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					8

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					6
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	Y	7					12
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10	9	Y	9	18	1			3
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2					5
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	5	1			4

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	6	1			5
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					7
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					12
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	6	1			6
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2					8

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

10	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	Y	3	6	1			5
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					7
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5					12
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					6

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	95	2	2	9	Y	2					7
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	5					12
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7	9	Y	6	7	1			11
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	8	1			7
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					9

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

10	155	N	117	-0-	-38	-0-	115	2	2	9	Y	2	6	1			5
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	Y	2					7
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	2	6	9	Y	5					12
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					6

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4	15	1			10
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4					14
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7					21
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	751	2	9	9	Y	8	12	1			17
02	672	N	231	-0-	-441	-0-	223	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	755	2	4	9	Y	4					15

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

10	961	N	694	-0-	-267	-0-	692	2	2	9	Y	2					6
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	Y	6					11
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	547	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	450	2	2	9	Y	2					3
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	470	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	225	2	8	9	Y	7					7
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					8
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	2	3	9	Y	3					17
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	831	2	12	9	Y	11					28
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	Y	2					30
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2	9	Y	2					32
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					35
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	649	2	2	9	Y	2					37

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					1

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	109	2	10	9	Y	9					9
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3					12
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					12
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5					17

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	Y	2					9
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	Y	5	8	1			6
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	Y	5					11
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2					3
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1					13
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					13
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					13
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					13
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					13
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					14

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					2
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	2					2
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					4

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					5
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					6
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	5	1			1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					1
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16	9	1			9
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	364	2	105	9	Y	95	57	1			47
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	49	1			2
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			1

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	270	2	8	9	Y	7					17
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15					32
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3					35
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2	9	Y	2					37
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	174	2	3	9	Y	3					40
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					40

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5					5
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	4	1			11
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	Y	4					15
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6	18	1			3
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	558	N	345	-0-	-213	-0-	308	2	37	9	Y	34	5	1			31

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3	3	1			4
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					7
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18	3	1			16

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2					5
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			3

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2					5
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	75	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			2

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8	8	1			13
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	28	2	4	9	Y	4	10	1			7
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					9
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	10	1			2
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	1	1			4

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PHLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	223	2	12	9	Y	11	2	1			11
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	249	2	17	9	Y	15	13	1			13
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	14	1			1
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	251	2	4	9	Y	4	1	1			3
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	275	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	328	2	10	9	Y	9	15	1			5

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					1
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	1	1			4
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					6
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	2	1			7

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					1
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					1
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	Y	2					7
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					14

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	51	2	28	9	Y	25					74
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	82	2	34	9	Y	31					105
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	115	2	6	9	Y	5	88	1			22
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					24
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					26
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	58	2	7	9	Y	6					32

SUGG "F" WELL #: RRCID -> 244608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7231 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					8
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	Y	11					19
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	Y	3					22
01	744	N	547	-0-	-197	-0-	543	2	4	9	Y	4					26
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	515	2	7	9	Y	6					32
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	577	2	4	9	Y	4					36

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928

SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5					110
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1356	2	3	9	Y	3					113
12	1767 N	771	-0-	-996	-0-	769	2	2	9	Y	2					115
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8					123
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	Y	10					133
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6	9	Y	5					138

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
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

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
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	6	1			7
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	7	1			6
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	6	1			6

SUGG "67" WELL #: 2 RRCID -> 212270 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50	9	Y	45	30	1	1	8	27
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	779	2	44	9	Y	40	25	1			42
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	844	2	44	9	Y	40	32	1			50
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	Y	47	57	1			40
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	732	2	47	9	Y	43	55	1			28
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	Y	42	54	1			16

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2046	2	85	9	N	77	6	8			200
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1836	2	70	9	N	64	176	1			88
12	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1834	2	89	9	N	81					169
01	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80	9	N	73	181	1	1	8	60
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1646	2	70	9	N	64	1	8			123
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	2	79	9	N	72	1	8			194

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					23
11	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-					23
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					23
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1021	2	1	9	N	1					24
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	N	6					30
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6					36

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	7
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	518	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	Y	15	10	1			12
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	Y	14	12	1			14
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	Y	12	14	1			12
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	Y	12	12	1			12

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	Y	10					91
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8					99
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	840	2	15	9	Y	14					113
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	Y	12					125
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	114	1			22
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					31

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	Y	18	22	1			11
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	Y	13					24
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	516	2	18	9	Y	16	28	1			12
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	2	18	9	Y	16					28
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	30	1			11
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	486	2	23	9	Y	21					32

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	Y	19	34	1			8
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	655	2	26	9	Y	24					32
12	899	N	715	-0-	-184	-0-	687	2	28	9	Y	25	37	1			20
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	Y	24	35	1			9
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	783	2	99	9	Y	90	26	1			73
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	879	2	153	9	Y	139	113	1	1	8	98

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	Y	10	14	1			7
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	117	2	9	9	Y	8					15
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	133	2	9	9	Y	8	16	1			7
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	Y	7					14
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	15	1			6
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	Y	5					11

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	574	2	35	9	Y	32	33	1			18
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	558	2	35	9	Y	32	44	1			6
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	575	2	35	9	Y	32	25	1			13
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	581	2	36	9	Y	33	25	1			21
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	2	37	9	Y	34	46	1			9
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	580	2	32	9	Y	29	22	1			16

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	182	2	20	9	Y	18					33
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	206	2	22	9	Y	20	37	1			16
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	212	2	18	9	Y	16					32
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	Y	12	30	1			14
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	Y	26					40

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13	18	1			8
11	1140	N	823	-0-	-317	-0-	808	2	15	9	Y	14	19	1			3
12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	865	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	10	1			9
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	Y	14	19	1			4
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	9	1			7

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	492	2	161	9	Y	146	122	1	2	8	98
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	470	2	157	9	Y	143	128	1			113
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	474	2	171	9	Y	155	186	1			82
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	477	2	174	9	Y	158	185	1	1	8	54
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	414	2	140	9	Y	127	113	1	1	8	67
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	493	2	175	9	Y	159	190	1	1	8	35

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	15	1			13
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	932	2	25	9	Y	23	15	1			21
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	977	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	980	2	26	9	Y	24	29	1			20
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	880	2	26	9	Y	24	30	1			14
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	986	2	25	9	Y	23	29	1			8

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	9	1			5
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	143	2	6	9	Y	5					10
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	Y	6	11	1			5
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6					11
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	11	1			4
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	Y	8					12

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					3
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	2	1			5
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1			4
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			3
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			2

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1			12
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	861	2	9	9	Y	8	10	1			10
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	9	1			11
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	9	1			9
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8	10	1			7

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	20	1			19
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	216	2	25	9	Y	23	23	1			19
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	218	2	29	9	Y	26	24	1			21
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	40	1			11
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	Y	22	15	1			18
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26	27	1			17

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	981	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	41
11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	883	2	32	9	Y	29	36	1			34
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	910	2	36	9	Y	33	33	1			34
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	28	1			38
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	28	1			32
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	35	1			23

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	Y	7	2	8			29
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6					35
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11					46
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11					57
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	48	1			16
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	Y	7					23

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	42	1	1	8	36
11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1355	2	54	9	Y	49	47	1			38
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1463	2	63	9	Y	57	65	1			30
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	65	1			20
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1279	2	46	9	Y	42	38	1			24
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1522	2	65	9	Y	59	70	1			13

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1049	2	44	9	Y	40	34	1			26
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	935	2	37	9	Y	34	34	1			26
12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	863	2	40	9	Y	36	42	1			20
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	48	1			14
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	883	2	39	9	Y	35	31	1			18
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	2	46	9	Y	42	51	1			9

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	602	2	46	9	Y	42	36	1			28
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	555	2	42	9	Y	38	36	1			30
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	579	2	48	9	Y	44	51	1			23
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	Y	45	53	1			15
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	506	2	41	9	Y	37	33	1			19
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	602	2	50	9	Y	45	54	1			10

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	Y	61	38	1	5	8	64
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	593	2	65	9	Y	59	79	1			44
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	525	2	65	9	Y	59	75	1			28
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51	9	Y	46	35	1			39
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	21	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	Y	11	13	1			15
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	505	2	13	9	Y	12	14	1			13
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	557	2	15	9	Y	14	13	1			14
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	Y	15	13	1			16
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	Y	11	14	1			13
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	Y	12	15	1			10

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1729	2	343	9	Y	312	274	1			194
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1505	2	251	9	Y	228	226	1			196
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1514	2	261	9	Y	237	235	1			198
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1602	2	279	9	Y	254	355	1			97
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1103	2	195	9	Y	177	113	1			161
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1520	2	197	9	Y	179	220	1			120

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4	1	8			15
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	Y	3					18
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5					23
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5					28
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	24	1			8
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					11

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	967	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	996	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1			5
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5	5	1			5
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	5	1			3

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	Y	7	2	8			29
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6					35
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	Y	11					46
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11					57
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7	48	1			16
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	Y	7					23

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	786	2	3	9	Y	3					7
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	Y	4					11
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			7
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					9
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					13

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	N	4					72
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	828	2	6	9	N	5					77
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	N	10					87
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					97
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					103
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					109

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	1	8			18
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	Y	17					35
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	22	1			30
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	Y	17	23	1			24
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	21	1			15
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	2	19	9	Y	17	22	1			10

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	Y	7	10	1			1
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	170	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	Y	15	12	1			13
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	438	2	15	9	Y	14	12	1			15
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	441	2	23	9	Y	21	25	1			11
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	444	2	23	9	Y	21	25	1			7
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	11	1			9
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	459	2	23	9	Y	21	25	1			5

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	Y	5					46
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1440	2	4	9	Y	4					50
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	Y	7					57
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					63
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	57	1			11
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4					15

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	4
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	516	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9	6	1			8
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	8	1			8
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	Y	9	9	1			8
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	8	1			8

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	Y	22	18	1	3	8	10
11	2400	N	1140	-0-	-1260	-0-	1134	2	6	9	Y	5	9	1			6
12	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2067	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1994	2	10	9	Y	9	7	1			9
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			9
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			9

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	8
11	600	N	316	-0-	-284	-0-	290	2	26	9	Y	24	12	1			20
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	481	2	53	9	Y	48	48	1			20
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	2	43	9	Y	39	27	1			32
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	434	2	45	9	Y	41	26	1			47
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	495	2	45	9	Y	41	29	1			59

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8	2	8			30
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5					35
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	Y	11					46
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					57
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	48	1			16
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					23

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35340	X	24669	-0-	-10671	-0-	24518	2	151	9	Y	137	140	1			72
11	34200	X	16287	-0-	-17913	-0-	16156	2	131	9	Y	119	134	1			57
12	30318	X	13962	-0-	-16356	-0-	13848	2	114	9	Y	104	120	1			41
01	30318	X	15281	-0-	-15037	-0-	15148	2	133	9	Y	121	67	1			95
02	24416	X	14486	-0-	-9930	-0-	14359	2	127	9	Y	115	70	1			140
03	24676	X	21446	-0-	-3230	-0-	21329	2	117	9	Y	106	168	1			78

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68152	X	43658	-0-	-24494	-0-	43585	2	73	9	Y	66	149	1			32
11	40179	X	40179	-0-	-0-	-0-	40067	2	112	9	Y	102	85	1			49
12	41238	X	41238	-0-	-0-	-0-	41116	2	122	9	Y	111					160
01	37076	X	34124	-0-	-2952	-0-	34016	2	108	9	Y	98	189	1			69
02	33488	X	28110	-0-	-5378	-0-	28032	2	78	9	Y	71					140
03	37076	X	28364	-0-	-8712	-0-	28292	2	72	9	Y	65	101	1			104

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	17260	-0-	-9214	-0-	17185	2	75	9	Y	68	72	1			36
11	25620	X	18751	-0-	-6869	-0-	18637	2	114	9	Y	104	92	1			48
12	26474	X	16110	-0-	-10364	-0-	16000	2	110	9	Y	100	109	1			39
01	26474	X	10472	-0-	-16002	-0-	10403	2	69	9	Y	63	47	1			55
02	23912	X	9974	-0-	-13938	-0-	9905	2	69	9	Y	63	40	1			78
03	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					78

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1461	2	24	9	N	22	16	1			28
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23	9	N	21	24	1			25
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1334	2	34	9	N	31					56
01	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	1132	2	30	9	N	27	33	1			50
02	1232	N	815	-0-	-417	-0-	796	2	19	9	N	17	34	1			33
03	1364	N	625	-0-	-739	-0-	623	2	2	9	N	2					35

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1492	2	29	9	Y	26	36	1			16
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1300	2	29	9	Y	26	18	1			24
12	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1330	2	22	9	Y	20					44
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			44
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1382	2	24	9	Y	22	37	1			29
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	18	1			29

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	3	25	1			18
							3	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	3					21
							3	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	4	16	1			9
							4	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	3					12
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	14					26
							15	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	134	2	18	9	N	16	26	1			16

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

10	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

10	527 N	423	-0-	-104	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
03	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

10	775 N	651	-0-	-124	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
MAYO, EDDIE 536900
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BRIGHT & CO. 093125
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 #	679	-0-	-375	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	728 #	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-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

10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	289	1	2354	2	Y	24					39
						26	9									
11	2550 #	2543	-0-	-7	-0-	246	1	2278	2	Y	17					56
						19	9									
12	2635 #	2004	-0-	-631	-0-	211	1	1793	2	Y	-0-	23	1			33
01	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	195	1	2447	2	Y	27	33	1			27
						30	9									
02	2380 #	2257	-0-	-123	-0-	123	1	2078	2	Y	51					78
						56	9									
03	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	140	1	2022	2	Y	9	61	1			26
						10	9									

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

10	26730 R	3600	-0-	-23130	-0-	391	1	3185	2	Y	22					34
						24	9									
11	3600 #	3490	-0-	-110	-0-	339	1	3134	2	Y	15					49
						17	9									
12	3720 #	3597	-0-	-123	-0-	379	1	3218	2	Y	-0-	20	1			29
01	3720 #	3380	-0-	-340	-0-	247	1	3092	2	Y	37	30	1			36
						41	9									
02	3360 #	3295	-0-	-65	-0-	182	1	3058	2	Y	50					86
						55	9									
03	3596 #	3300	-0-	-296	-0-	213	1	3075	2	Y	11	67	1			30
						12	9									

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

10	476 R	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	117	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	956	R	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	840	#	635	-0-	-205	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	930	#	565	-0-	-365	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	Y	-0-					2
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	Y	-0-					2
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	68	1	573	2	Y	-0-	1	1			1
01	806	#	644	-0-	-162	-0-	48	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	728	#	620	-0-	-108	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	806	#	671	-0-	-135	-0-	43	1	628	2	Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

10	1984	#	1878	-0-	-106	-0-	205	1	1673	2	Y	-0-					3
11	2070	#	1848	-0-	-222	-0-	180	1	1668	2	Y	-0-					3
12	2139	#	1991	-0-	-148	-0-	210	1	1781	2	Y	-0-	1	1			2
01	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1932	#	1877	-0-	-55	-0-	105	1	1772	2	Y	-0-					2
*03	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	137	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	1178	#	1116	-0-	-62	-0-	10	1	1100	2	N	5					37
							6	9									
11	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	10	1	1129	2	N	71					108
							78	9									
12	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	10	1	1138	2	N	87					195
							96	9									
01	1240	#	1210	-0-	-30	-0-	10	1	1080	2	N	109	176	1			128
							120	9									
02	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1124	2	N	89	172	1			45
							98	9									
03	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	10	1	1101	2	N	138					183
							152	9									

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

10	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N	-0-					81
11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	10	1	1093	2	N	-0-					81
12	1147	#	1133	-0-	-14	-0-	10	1	1123	2	N	-0-					81
01	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	10	1	1099	2	N	-0-					81
02	1036	#	1025	-0-	-11	-0-	9	1	1016	2	N	-0-					81
03	1147	#	1116	-0-	-31	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

10	217	#	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	2	N	-0-					10
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	Y	15	11	1			13
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	846	2	18	9	Y	16	23	1			6
12	868 #	835	-0-	-33	-0-	822	2	13	9	Y	12					18
01	930 #	855	-0-	-75	-0-	841	2	14	9	Y	13	23	1			8
02	840 #	773	-0-	-67	-0-	758	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	930 #	852	-0-	-78	-0-	835	2	17	9	Y	15	22	1			4

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

10	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					118
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					118
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					118
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					118
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					118
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					118

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

10	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	476 #	469	-0-	-7	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	505	3	N	30	48	1			10
						33	9									
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	25	20	1			15
						28	9									
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	87	1	456	3	N	31	31	1			15
						34	9									
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	87	1	453	3	N	30	34	1			11
						33	9									
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	78	1	363	3	N	28	24	1			15
						31	9									
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	87	1	500	3	N	33	26	1			22
						36	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	272	-0-	-906	-0-	272	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2	Y	-0-	-0-
02	887 N	411	-0-	-476	-0-	411	2	Y	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-	-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-	-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2	N	-0-	-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
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
10	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

10	1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	992 #	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	961 #	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	952 #	562	-0-	-390	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	466	-0-	-588	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

10	651 #	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682 #	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	682 #	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	588 #	172	-0-	-416	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	651 #	60	-0-	-591	-0-	60	3			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

10	1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1101	3	83	9	N	75	178	1			224
11	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1350	3	86	9	N	78					302
12	1550 #	1520	-0-	-30	-0-	1418	3	102	9	N	93	183	1			212
01	1302 #	720	-0-	-582	-0-	622	3	98	9	N	89					301
02	1344 #	658	-0-	-686	-0-	563	3	95	9	N	86	180	1			207
03	1519 #	652	-0-	-867	-0-	553	3	99	9	N	90					297

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	R	238	-0-	-245	-0-	203	3	35	9	Y	32	22	1			22
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	249	3	69	9	Y	63	22	1			63
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	262	3	70	9	Y	64	90	1			37
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	249	3	55	9	Y	50	40	1			47
02	308	#	155	-0-	-153	-0-	123	3	32	9	Y	29	63	1			13
03	341	#	179	-0-	-162	-0-	144	3	35	9	Y	32	20	1			25

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					50
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					50
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					50
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					50
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	72	2	6	9	N	5					55
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					55

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					38
11	1230 X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-					38
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	18	1	719	2	N	-0-					38
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	N	1	1	8			38
						1	9									
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	N	-0-					38
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1495	2	N	2					40
						2	9									

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

10	651 X	395	-0-	-256	-0-	378	2	17	9	N	15	5	8			194
11	630 X	496	-0-	-134	-0-	459	2	37	9	N	34	34	8			194
12	372 X	167	-0-	-205	-0-	4	1	162	2	N	1					195
						1	9									
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	5	1	212	2	N	11	1	8			205
						12	9									
02	476 N	215	-0-	-261	-0-	5	1	192	2	N	16	1	8			220
						18	9									
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	1	143	1	1	8	77
						1	9									

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	B	8	8	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-					-0-
11	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-
01	248 N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-			66
11	1080 N	937	-0-	-143 B	-0-	937	2		N	-0-			66
12	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087	2		N	-0-			66
01	1116 N	757	-0-	-359 B	-0-	757	2		N	-0-			66
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2		N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	974	-0-	-111 B	-0-	974	2		N	-0-			66

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	720 N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
01	744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	750 N	550	-0-	-200 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

10	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3		Y	-0-			-0-
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
01	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	3		Y	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1699	-0-	-491	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		212	-0-	212	353	212	3			Y	-0-					-0-
*03	530	N	177	-0-	-353	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1					61
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					62
12	961 N	875	-0-	-86	-0-	874	2	1	9	N	1					63
01	1271 N	833	-0-	-438	-0-	832	2	1	9	N	1					64
02	840 N	179	-0-	-661	-0-	178	2	1	9	N	1					65
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					66

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					27
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					28
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					29

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

10	15159 #	14744	-0-	-415	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	14520 #	11438	-0-	-3082	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	14973 #	14919	-0-	-54	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
01	14973 #	14475	-0-	-498	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13328 #	12937	-0-	-391	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	14911 #	12631	-0-	-2280	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	Y	13					58
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	Y	13					71
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	714	2	17	9	Y	15	60	1			26
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	656	2	15	9	Y	14					40
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	595	2	14	9	Y	13					53
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14					67

HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	Y	13					58
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	592	2	14	9	Y	13					71
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	596	2	17	9	Y	15	60	1			26
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	585	2	17	9	Y	15					41
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13					54
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	512	2	15	9	Y	14					68

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

10	53201	X	53201	-0-	-0-	-0-	53117	3	84	9	N	76	75	1			20
11	32280	X	21972	-0-	-10308	-0-	21972	3			N	-0-					20
12	43400	X	28303	-0-	-15097	-0-	28303	3			N	-0-					20
01	43400	X	9363	-0-	-34037	-0-	9363	3			N	-0-					20
02	39200	X	19140	-0-	-20060	-0-	19140	3			N	-0-					20
03	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT					20

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

10	1209	#	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	1170	#	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1209	#	915	-0-	-294	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	1209	#	527	-0-	-682	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	850	-0-	-242	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	1120	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

10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	810	#	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	961	#	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	961	#	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

10	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	6324	2303	-0-	-4021	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	6324	1920	-0-	-4404	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	5712	1420	-0-	-4292	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	3782 #	1089	-0-	-2693	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

10	20896	6246	-0-	-14650	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5628 #	5581	-0-	-47	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
*03	7960	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

10	14B2 EXT	284	-0-	284	2485	284	2			N	-0-					-0-
11	2992 R	507	-0-	-2485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	651 #	408	-0-	-243	-0-	399	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476 #	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	962 R	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	7	8			-0-

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	728	3	8	9	Y	7	2	1			5
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	791	3	7	9	Y	6					11
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7					18

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	892	-0-	-131 B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13 B	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	318	-0-	-829 B	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	59	2	8	9	Y	7					17
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	48	2	4	9	Y	4					21
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	Y	1	21	1			1
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	248	1	58	2	Y	3					4
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	224	1	50	2	Y	2					6
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	248	1	60	2	Y	4					10
							4	9									

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					56
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					56
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					56
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					56
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

10	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1283	-0-	-337	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		N	-0-			8
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			8
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			8
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2		N	-0-			8
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			8
*03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			10
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2		N	-0-			10
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-			10
01	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2		N	-0-			10
02	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2		N	-0-			10
03	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658	2		N	-0-			10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					21
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					21
01	1333	N	725	-0-	-608	-0-	725	2			N	-0-					21
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					21
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	2	N	-0-					60
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	5013	2	N	-0-					60
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	31	1	4384	2	N	-0-					60
01	6448	X	5211	-0-	-1237	-0-	31	1	5180	2	N	-0-					60
02	5824	X	4413	-0-	-1411	-0-	28	1	4385	2	N	-0-					60
03	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	31	1	5104	2	N	-0-					60

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					41
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					41
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					31
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					31
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3					34
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					34

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					85
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					85
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					85
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					85
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					79

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					40
11	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	2591	3	13	9	Y	12					52
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	3	14	9	Y	13	24	1			41
01	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	2430	3	32	9	Y	29					70
02	DLQ G-10		2395	-0-	2395	4857	2381	3	14	9	Y	13	60	1			23
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	7061	2186	3	18	9	Y	16					39

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					7
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3					10
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3	2	1			11
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	377	3	6	9	Y	5					16
02	DLQ G-10		368	-0-	368	751	366	3	2	9	Y	2	10	1			8
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1098	345	3	2	9	Y	2					10

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	435	193	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		235	-0-	235	670	235	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1033	474	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1589	556	3			Y	-0-					-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					125
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	N	1	1	8			125
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					125
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			N	-0-					125
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	N	30					155
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					155

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	3	10	9	Y	9	8	1			3
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	8	1			5

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	590	-0-	-464	-0-	590	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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

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
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
10	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2577	-0-	-251	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1787	-0-	-414	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2113	-0-	-460	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	645	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1232	-0-	-538	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	158	3	1	9	Y	1					1
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					2

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	639	-0-	-285	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	914	-0-	-262	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1513	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1641	3	17	9	Y	15	12	1			8

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2798	-0-	-302	444	2798	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3466	-0-	366	810	3466	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1959	-0-	-813	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	849	-0-	-453	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	602	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4	4	1			2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8314 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11-06-2013

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	940	-0-	-488	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2267	-0-	-253	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3396	-0-	296	1655	3396	3			N	-0-					-0-
11	5443	X	3788	-0-	-1655	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	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
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2617	3	80	9	Y	73	68	1			61
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2349	3	88	9	Y	80	71	1			70
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2745	3	94	9	Y	85	109	1			46
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-	46	1			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			2
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	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
10	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
11	2340 X	1801	-0-	-539	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2047	-0-	-650	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
01	2697 X	1507	-0-	-1190	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	2436 X	1754	-0-	-682	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
03	2511 X	1651	-0-	-860	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	601	-0-	-239	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	596	-0-	-303	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

10	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	728 N	498	-0-	-230	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

10	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1			3
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			4

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

10	2108 X	1550	-0-	-558	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	1658	-0-	-450	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	728 N	569	-0-	-159	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	686	-0-	-630	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1SW RRCID -> 157685 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1230 - 1600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1745	3	91	9	N	83	60	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	3	69	9	N	63	60	1			26
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	3	87	9	N	79	64	1			41

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-

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
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
10	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	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
10	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	3093	3		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214	3		Y	-0-			-0-
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		Y	-0-			-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		Y	-0-			-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

10	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1363	3		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3		Y	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-			-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-			-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		Y	-0-			-0-
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2415	-0-	-945	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1332	-0-	-2047	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

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
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1635	3	35	9	Y	32	31	1			27
11	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1495	3	39	9	Y	35	32	1			30
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1459	3	41	9	Y	37	48	1			19
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

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
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	2875	-0-	-1620	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	4350 X	2526	-0-	-1824	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	4247 X	2438	-0-	-1809	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	2489	-0-	-735	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					17
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					17
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2		N	-0-					17
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2		N	-0-					17
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					17
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					17

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					109
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					109
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-					109
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2		N	-0-					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					109
03	1054	N	506	-0-	-548	-0-	506	2		N	-0-					109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

*04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-					37
*05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-					37
*06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-					37
*07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-					37
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					37
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					37
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					37
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					37
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					37
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					37
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					37

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-					177
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-					177
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-					177
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-					177
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					177
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					177

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554

UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	326	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	617	291	2		Y	-0-			-0-
*03	930 N	313	-0-	-617	-0-	313	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1191	-0-	-429	-0-	1173	2	18	9	N	16					16
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					16
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	999	2			N	-0-					16
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	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
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					44
11	2340	N	1079	-0-	-1261	-0-	1066	2	13	9	N	12					56
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1129	2	4	9	N	4					60
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1105	2	7	9	N	6					66
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1002	2	4	9	N	4					70
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1081	2	2	9	N	2					72

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144
11	1410	N	612	-0-	-798	-0-	611	2	1	9	N	1					145
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					146
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1					147
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					151
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	N	2					153

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					110
11	1530	N	461	-0-	-1069	-0-	461	2			N	-0-					110
12	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					110
01	775	N	491	-0-	-284	-0-	488	2	3	9	N	3					113
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					116
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					121

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	26	1			15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					15
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					15

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005 X	8107	-0-	-2898	-0-	8107	2			N	-0-					150
11	10650 X	5592	-0-	-5058	-0-	5528	2	64	9	N	58	182	1			26
12	9765 X	5617	-0-	-4148	-0-	5599	2	18	9	N	16					42
01	DLQ G-10	6398	-0-	6398	6398	6334	2	64	9	N	58					100
02	11072 X	4674	-0-	-6398	-0-	4644	2	30	9	N	27					127
*03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6521	2	20	9	N	18					145

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

10	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					161
11	1500 X	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-					161
12	1395 X	752	-0-	-643	-0-	726	2	26	9	N	24	160	1			25
01	1550 X	885	-0-	-665	-0-	879	2	6	9	N	5					30
02	1400 X	761	-0-	-639	-0-	750	2	11	9	N	10					40
03	1550 X	883	-0-	-667	-0-	881	2	2	9	N	2					42

UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 7339

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 265352 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 2208 - 2267

10	0 A	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	52				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			98
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			98
12	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2		N	-0-			98
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			98
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			98
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			98

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	Y	12					22
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	Y	11					33
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	Y	14					47
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	Y	23	50	1			20
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	Y	24					44
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27					71

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					5
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					5
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	42	3	8			277
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3					280
							3	9									
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					280
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	3	1	10	2	N	3	3	8			280
							3	9									
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	N	9	4	8			285
							10	9									

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

10	DLQ G-10		783	-0-	783	1486	777	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	1887	R	401	-0-	-1486	-0-	394	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	868	#	421	-0-	-447	-0-	413	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	700	#	391	-0-	-309	-0-	385	3	6	9	Y	5	7	1			1
03	775	#	420	-0-	-355	-0-	417	3	3	9	Y	3	2	1			2

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					160
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					160
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					160
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					160
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					160
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					69
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			N	-0-					69
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					69
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					69
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					69
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					69

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					73
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					73
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					73
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	3			N	-0-					73
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	459	186	3			N	-0-					73
03	DLQ	G-10	295	-0-	295	754	295	3			N	-0-					73

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	3	6	9	N	5					151
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					151
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					155
01	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1028	3	14	9	N	13					168
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	824	3	6	9	N	5					173
03	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					173

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					147
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					147
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1					148
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					148
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	605	2	1	9	N	1					149
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					149

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					71
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10					81
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					89
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					97
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					106
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					106

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3					106
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					109
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5					114
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					118
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4					122
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					122

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					48
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					48

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					54
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					54
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		52	-0-	52	112	52	2			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		61	-0-	61	173	61	2			Y	-0-					54

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					52
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					55
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					57
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	45	2	6	9	N	5					62
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7					69

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
10	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	36	1	2789	3	N	12					99
							13	9									
11	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	36	1	2723	3	N	10					109
							11	9									
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	36	1	3043	3	N	10					119
							11	9									
01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	2713	36	1	2665	3	N	11					130
							12	9									
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4811	36	1	2052	3	N	9					139
							10	9									
03	DLQ G-10		3017	-0-	3017	7828	36	1	2981	3	N	-0-					139

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-	10	1	5	5	18
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-	1	5			17
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					17
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					17
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					17
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17

WILLIAMS, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091466 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

10	527	N	501	-0-	-26	-0-	469	2	32	9	N	29	130	1	1 8	29
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	442	2	23	9	N	21	1	8		49
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	473	2	35	9	N	32				81
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	422	2	34	9	N	31				112
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	426	2	24	9	N	22	1	8		133
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26				159

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

10	806	N	735	-0-	-71	-0-	683	2	52	9	Y	47	165	1	1 8	74
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	586	2	39	9	Y	35				109
12	744	N	629	-0-	-115	-0-	571	2	58	9	Y	53				162
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	601	2	50	9	Y	45				207
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	579	2	46	9	Y	42	80	1		169
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	652	2	56	9	Y	51	1	8		219

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

10	1302	N	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-				-0-
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-				-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-				-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-				-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-				-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-				-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-				-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				107
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-				107
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				107
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				107
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				107
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					183
11	1350	N	628	-0-	-722	-0-	626	2	2	9	N	2					185
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					185
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	677	2	4	9	N	4					189
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					192
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					196

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1817	3	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	3	Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1	1	1953	3	Y	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	3	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 6264

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	47	1			27
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	511	3	20	9	Y	18					45
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	555	3	24	9	Y	22	46	1			21
01	DLQ G-10		623	-0-	623	623	595	3	28	9	Y	25	23	1			23
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1104	459	3	22	9	Y	20	23	1			20
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1843	713	3	26	9	Y	24	22	1			22

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	3	12	9	N	11					193
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1051	3	12	9	N	11					204
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1120	3	15	9	N	14					218
01	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1065	3	12	9	N	11					229
02	1092	X	929	-0-	-163	-0-	916	3	13	9	N	12	172	1			69
03	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	1083	3	18	9	N	16					85

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

10	868	X	821	-0-	-47	-0-	818	2	3	9	N	3					82
11	1650	X	797	-0-	-853	-0-	741	2	56	9	N	51					133
12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656	2			N	-0-	29	1			104
01	1705	X	941	-0-	-764	-0-	887	2	54	9	N	49	121	1			32
02	756	X	576	-0-	-180	-0-	574	2	2	9	N	2					34
*03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	954	2	52	9	N	47					81

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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-					92
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	N	-0-					92
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	N	-0-					92
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	1	1	394	3	N	-0-					92
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-					92
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	560	3	84	9	Y	76					164
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	852	3	86	9	Y	78	211	1			31
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1005	3	90	9	Y	82					113
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	3	84	9	Y	76	133	1			56
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	3	57	9	Y	52					108
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1225	3	56	9	Y	51	136	1			23

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	702	3	48	9	N	44	176	1			44
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	480	3	13	9	N	12					56
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	723	3	28	9	N	25					81
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	596	3	20	9	N	18					99
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	3	33	9	N	30	1	8			128
03	744	N	366	-0-	-378	-0-	293	3	73	9	N	66	160	1			34

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

10	651	N	632	-0-	-19	-0-	623	3	9	9	N	8	3	8			23
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	572	3	6	9	N	5	13	1			15
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	N	5					20
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	548	3	6	9	N	5	8	1			17
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	518	3	3	9	N	3					20
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	237	3	3	9	N	3	8	1			15

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					14
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	2					16
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					17
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	13	1			5
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					7
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2					9

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	479	2	9	9	N	8					55
11	570	X	305	-0-	-265	-0-	302	2	3	9	N	3					58
12	589	X	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	N	2					60
01	589	X	399	-0-	-190	-0-	393	2	6	9	N	5					65
02	532	X	299	-0-	-233	-0-	277	2	22	9	N	20					85
*03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					90

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	376	-0-	-58	-0-	375	2	1	9	N	1					38
11	450	X	268	-0-	-182	-0-	264	2	4	9	N	4					42
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					47
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	369	2	3	9	N	3					50
02	420	X	266	-0-	-154	-0-	238	2	28	9	N	25					75
*03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					80

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					91
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					91
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					91
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					91
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					91
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					91

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					79
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					79
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					79
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					79
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	350	161	2			N	-0-					79
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	506	156	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					41
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2					43
							2	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	4					47
							4	9									
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					47
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	496	2	Y	1					48
							1	9									
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	3	1	380	2	Y	1					49
							1	9									

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	-0-					38
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	3					41
							3	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	5					46
							6	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					46
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	1					47
							1	9									
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	3	1	314	2	Y	1					48
							1	9									

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					20
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					20
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

10	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1302 #	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1240 #	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1092 #	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1209 #	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
PLATEAU ENERGY, LLC 667911
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

10	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					191
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					191
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					191
01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					191
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					191
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 2097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 2096

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 2194

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-

W. J. B. (CANYON) //CONT.// 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					102
11	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					102
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					102
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					102
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					102
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					88
11	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	2			N	-0-					88
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					88
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					88
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					88
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	1	8			108
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					108
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					108
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					108
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					108
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					108

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					20
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					22
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9					31
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					34
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	507	3	1	9	N	1					35

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					43
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1					44
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					44
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					44
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					44
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					44

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	1	8			31
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	4					35
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	3	1	9	N	1					36
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2					38
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	3	2	9	N	2					40

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					172
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					172
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					172
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	219	3	4	9	N	4					176
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	200	3	2	9	N	2					178
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					178

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16	1	8			50
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	412	3	31	9	N	28					78
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	3	19	9	N	17					95
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					95
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					101
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	457	3	10	9	N	9					110

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	216	3	33	9	N	30	172	1			19
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	206	3	67	9	N	61	1	8			79
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	3	17	9	N	15					94
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	137	3	20	9	N	18					112
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	3	6	9	N	5	1	8			116
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	127	3	11	9	N	10					126

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					22
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					22
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					22
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					22
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					22
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					22

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5					153
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	3	10	9	N	9					162
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	N	8					170
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	685	3	30	9	N	27	178	1			19
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					21
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	634	3	4	9	N	4					25

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3	1	8			15
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	Y	4					19
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	3	11	9	Y	10					29
01	DLQ G-10		698	-0-	698	698	685	3	13	9	Y	12					41
02	DLQ G-10		631	-0-	631	1329	625	3	6	9	Y	5	1	8			45
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1999	634	3	36	9	Y	33					78

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	N	14					58
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	695	3	22	9	N	20					78
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	3	20	9	N	18					96
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	725	3	4	9	N	4					100
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	634	3	3	9	N	3					103
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	669	3	9	9	N	8					111

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3					9
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6					15
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	54	3	15	9	Y	14					29
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	55	3	20	9	Y	18					47
02	DLQ G-10		57	-0-	57	132	50	3	7	9	Y	6					53
03	DLQ G-10		105	-0-	105	237	51	3	54	9	Y	49					102

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-GRANT (STRAWN) //CONT.// 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	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

10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-					-0-
12	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3		N	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3		N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT					-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3		N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

10	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3		N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	930	N	917	-0-	-13	-0-	74	1	843	2	N	-0-				-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-				-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	71	1	807	2	N	-0-				-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	77	1	839	2	N	-0-				-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	2	N	-0-				-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	71	1	837	2	N	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	Y	-0-				-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-				-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-				-0-
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	35	1	587	2	Y	-0-				-0-
02	812	N	495	-0-	-317	-0-	28	1	467	2	Y	-0-				-0-
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	29	1	464	2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	29	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	510	N	51	-0-	-459	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	3					4
							3	9									
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	34	1	596	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	375	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	313	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	30	-0-	-1179	-0-	21	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	346	-0-	-801	-0-	58	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	144	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	335	1	917	2	Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	155	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	141	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	145	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	156	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	134	1	1565	2	N	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1751	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	95	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1375	-0-	-277	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	975	-0-	-885	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	80	1	788	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	760	-0-	-201	-0-	70	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	48	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	64	-0-	-160	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	49	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	45	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	265	-0-	-417	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1461	2	N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	99	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	915	-0-	-569	-0-	72	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	776	-0-	-433	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-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
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-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
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	70	1	804	2	N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	63	1	758	2	N	-0-					-0-
12	899	N	661	-0-	-238	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
01	868	N	469	-0-	-399	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	38	1	445	2	N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	190	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	148	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	172	-0-	-386	-0-	119	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	155	-0-	-434	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	172	1	470	2	Y	-0-					-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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	145	-0-	-227	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	48	1	538	2	N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	51	1	563	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	165	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	152	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	160	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	171	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1841	-0-	-7	-0-	145	1	1696	2	N	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	208	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2529	-0-	-21	-0-	194	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	193	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	223	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2234	-0-	-118	-0-	176	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	193	1	2272	2	N	-0-					-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
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	60	1	688	2	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	50	1	579	2	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	202	1	3457	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	189	1	3287	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	194	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	187	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3212	-0-	-176	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	214	1	3398	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

10	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

10	620	N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	657	2	N	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	51	1	611	2	N	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	52	1	592	2	N	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	54	1	591	2	N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	44	1	515	2	N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	47	1	556	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

10	775	N	678	-0-	-97	-0-	55	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	47	1	568	2	N	-0-					-0-
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	49	1	557	2	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	53	1	577	2	N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	43	1	504	2	N	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	27	1	300	2	N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	192	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	176	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	188	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	205	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	188	1	2204	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	74	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	78	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	129	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	116	1	1397	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	122	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	129	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	95	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	91	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	94	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	86	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	74	1	843	2	N	-0-					-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	68	1	818	2	N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	73	1	820	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	N	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	N	-0-					-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
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	636	-0-	-201	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	41	1	460	2	N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	37	1	437	2	N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-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
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-					-0-
03	837	N	419	-0-	-418	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	136	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	148	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	123	1	1441	2	N	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

10	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	86	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	69	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

10	899	N	531	-0-	-368	-0-	48	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	807	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	527	N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

10	4464	X	3732	-0-	-732	-0-	301	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3532	-0-	-788	-0-	271	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	285	1	3228	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	293	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3159	-0-	-257	-0-	249	1	2910	2	N	-0-					-0-
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	315	1	3695	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	105	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	111	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	118	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	140	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	128	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	136	1	1542	2	N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	123	1	1435	2	N	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3574	-0-	574	574	274	1	3300	2	N	-0-					-0-
12	2798	N	2224	-0-	-574	-0-	181	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					-0-
*03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	130	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	108	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	111	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	92	1	1073	2	N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	38	1	449	2	N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	104	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	96	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	90	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	102	1	1613	2	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	91	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	80	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	81	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	879	-0-	-269	-0-	69	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	902	-0-	-214	-0-	71	1	831	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

10	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	114	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1201	-0-	-419	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	105	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	101	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	87	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	96	1	1132	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	64	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	66	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	61	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

10	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

10	651	N	647	-0-	-4	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	56	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	218	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3552	-0-	-318	-0-	193	1	3356	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	201	1	3538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	201	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3359	-0-	-197	-0-	193	1	3165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	2813	-0-	-1124	-0-	167	1	2646	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

10	961	N	923	-0-	-38	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	48	1	854	2	N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

10	992	N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	99	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	97	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	121	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1449	-0-	-91	-0-	83	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	280	-0-	-364	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

10	341	N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

10	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	N	-0-			4
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-			4
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-			4
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			4
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			4
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	71	2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	2	N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	483	1	726	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	313	1	649	2	N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	360	1	611	2	N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-			-0-
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	333	1	564	2	N	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 271265 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	449	-0-	449	14583	179	1	270	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	369	-0-	369	14952	120	1	249	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	421	-0-	421	15373	156	1	265	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	251	-0-	251	15624	77	1	174	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	305	-0-	305	15929	113	1	192	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	15929					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	368	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	364	1	1576	3	N	-0-					-0-
*03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	3	N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL "22" WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 8 RRCID -> 085656 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8406 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

10	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02	924 N	854	-0-	-70	-0-	854	2		N	-0-			-0-
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

10	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2		N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

10	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1245	-0-	-71	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

10	1085 N	593	-0-	-492	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	967	-0-	-69	-0-	967	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

10	2604	N	1151	-0-	-1453	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					65
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
11	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

10	713	X	657	-0-	-56	B	-0-	650	2	7	9	Y	6				88
11	690	X	179	-0-	-511	B	-0-	168	2	11	9	Y	10				98
12	1172	X	1172	-0-	-0-	B	-0-	1155	2	17	9	Y	15				113
01	713	X	621	-0-	-92	B	-0-	604	2	17	9	Y	15				128
02	588	X	587	-0-	-1	B	-0-	576	2	11	9	Y	10				138
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT				138

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
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
DRENNAN OIL L.L.C. 228108
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
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					120
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	708	3	4	9	N	4					124
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	725	3	14	9	N	13					137
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	721	3	9	9	N	8					145
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	651	3	37	9	N	34					179
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	709	3	23	9	N	21	163	1			37

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	6240	X	5884	-0-	-356	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5449	-0-	5449	5449	5449	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5330	-0-	5330	10779	5330	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5137	-0-	5137	15916	5137	3			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
10	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2269	-0-	-491	-0-	2246	3	23	9	Y	21	20	1			1
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2438	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2829	3	59	9	Y	54	53	1			1
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3355	3	103	9	Y	94	93	1			2
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3712	3	41	9	Y	37	38	1			1

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
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2084	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	5490	X	1413	-0-	-4077	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	2761	-0-	-3005	-0-	2715	3	46	9	Y	42	41	1			1
01	5766	X	4972	-0-	-794	-0-	4855	3	117	9	Y	106	105	1			2
02	4872	X	4295	-0-	-577	-0-	4222	3	73	9	Y	66	67	1			1
*03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4397	3	72	9	Y	65	65	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3052	3	51	9	Y	46	47	1			1
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3870	3	55	9	Y	50	48	1			3
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5462	3	84	9	Y	76	77	1			2
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6656	3	91	9	Y	83	83	1			2
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6184	3	79	9	Y	72	72	1			2
03	5270	X	4743	-0-	-527	-0-	4726	3	17	9	Y	15	17	1			-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231

10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5085	-0-	-225	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4710	-0-	-777	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4826	-0-	-661	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330

10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			Y	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4135	-0-	-701	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

10	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	5527	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7164	3	62	9	Y	56	54	1			3
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9075	3	84	9	Y	76	77	1			2
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8077	3	101	9	Y	92	92	1			2
02	6748	X	5842	-0-	-906	-0-	5790	3	52	9	Y	47	48	1			1
03	8680	X	5468	-0-	-3212	-0-	5432	3	36	9	Y	33	33	1			1

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5586	3	42	9	Y	38	39	1			1
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4711	3	28	9	Y	25	25	1			1
12	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3966	-0-	-402	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1840	3	19	9	Y	17	20	1			-0-
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18	9	Y	16	15	1			1
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2388	3	35	9	Y	32	32	1			1
01	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2100	X	592	-0-	-1508	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	896	-0-	-1522	-0-	896	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
10	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	2360	3	24	9	Y	22	21	1			1
11	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	2206	3	124	9	Y	113	108	1			6
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2805	3	138	9	Y	125	121	1	6	8	4
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2860	3	125	9	Y	114	109	1	7	8	2
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2746	3	90	9	Y	82	82	1			2
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3797	3	72	9	Y	65	66	1			1

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	696	359	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1125	429	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3480	-0-	-798	-0-	3422	3	58	9	Y	53	53	8			-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4008	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4936	3	47	9	Y	43	32	1	11	8	1
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4520	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4129	3	47	9	Y	43	32	1	11	8	1
03	4712	X	3822	-0-	-890	-0-	3805	3	17	9	Y	15	15	1	1	8	-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6830	3	83	9	Y	75	78	1			2
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8048	3	83	9	Y	75	68	1	5	8	4
12	7285	X	6004	-0-	-1281	-0-	5958	3	46	9	Y	42	39	1	6	8	1
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6266	3	84	9	Y	76	51	1	25	8	1
02	7588	X	5820	-0-	-1768	-0-	5739	3	81	9	Y	74	73	1			2
03	8401	X	5126	-0-	-3275	-0-	5046	3	80	9	Y	73	74	1			1

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4071	-0-	-796	-0-	3957	3	114	9	Y	104	103	1			3
11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3730	3	124	9	Y	113	110	1			6
12	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4143	3	98	9	Y	89	92	1			3
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4217	3	28	9	Y	25	27	1			1
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3887	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4376	3	32	9	Y	29	28	1			1

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
10	5208	X	2691	-0-	-2517	-0-	2637	3	54	9	Y	49	50	1			1
11	4620	X	3510	-0-	-1110	-0-	3460	3	50	9	Y	45	44	1			2
12	4681	X	2896	-0-	-1785	-0-	2823	3	73	9	Y	66	66	1			2
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3611	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	3276	X	2479	-0-	-797	-0-	2432	3	47	9	Y	43	43	1			1
03	3627	X	2041	-0-	-1586	-0-	2005	3	36	9	Y	33	33	1			1

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2544	3	57	9	Y	52	53	1			1
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	2390	3	119	9	Y	108	103	1			6
12	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2604	3	48	9	Y	44	49	1			1
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2352	X	1843	-0-	-509	-0-	1842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1966	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

10	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2943	3	41	9	Y	37	38	1			1
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3110	3	42	9	Y	38	37	1			2
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2840	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3047	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	2659	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

10	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	2942	3	83	9	Y	75	76	1			2
11	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3110	3	165	9	Y	150	144	1			8
12	3689 X	1942	-0-	-1747	-0-	1886	3	56	9	Y	51	57	1			2
01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1237	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
02	3052 X	2551	-0-	-501	-0-	2410	3	141	9	Y	128	125	1			3
*03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4322	3	164	9	Y	149	149	1			3

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	3	69	9	Y	63	61	1			2
11	4170 X	2740	-0-	-1430	-0-	2681	3	59	9	Y	54	53	1			3
12	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2090	3	21	9	Y	19	21	1			1
01	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	2984	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3304 X	2517	-0-	-787	-0-	2517	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	3	41	9	Y	37	38	1			1
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2016	3	42	9	Y	38	37	1			2
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2403	3	62	9	Y	56	56	1			2
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1891	3	69	9	Y	63	64	1			1
02	1932 N	1175	-0-	-757	-0-	1175	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	6600 X	5416	-0-	-1184	-0-	5416	3			Y	-0-					-0-
12	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
02	3836 X	3721	-0-	-115	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
*03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	271	3	78	9	Y	71	62	1	6	8	3
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2045	3	132	9	Y	120	119	1			4
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2252	3	66	9	Y	60	63	1			1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	3854	-0-	-1354	-0-	3824	3	30	9	Y	27	28	1			1
11	4680 X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3805	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3465	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	3808 X	3246	-0-	-562	-0-	3211	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	3630	3	19	9	Y	17	18	1			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 11 T RRCID -> 177876 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

10	7068 X	5345	-0-	-1723	-0-	5304	3	41	9	Y	37	37	1			1
11	6210 X	6140	-0-	-70	-0-	6098	3	42	9	Y	38	37	1			2
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7140	3	59	9	Y	54	54	1			2
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5798	3	42	9	Y	38	39	1			1
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5787	3	47	9	Y	43	43	1			1
*03	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9931	3	108	9	Y	98	97	1			2

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2117	3	41	9	Y	37	39	1			1
11	1890 X	1833	-0-	-57	-0-	1831	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3807	-0-	707	707	3807	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

10	5611 X	4585	-0-	-1026	-0-	4544	3	41	9	Y	37	39	1			1
11	5430 X	1864	-0-	-3566	-0-	1847	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	4185 X	1270	-0-	-2915	-0-	1270	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4254	3	29	9	Y	26	25	1			1
03	4588 X	3786	-0-	-802	-0-	3786	3			Y	-0-	1	1			-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1837	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	3	29	9	Y	26	25	1			1
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	23	23	1			1
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
*03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

10	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	3285	3	103	9	Y	94	96	1			3
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3721	3	75	9	Y	68	67	1			4
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3931	3	28	9	Y	25	28	1			1
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3208	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3556 X	3554	-0-	-2	-0-	3452	3	102	9	Y	93	92	1			2
03	3937 X	3344	-0-	-593	-0-	3274	3	70	9	Y	64	65	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	897	-0-	-3536	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
11	4050 X	1239	-0-	-2811	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
12	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1465	3	29	9	Y	26	25	1			1
02	1148 X	963	-0-	-185	-0-	954	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2240 X	1582	-0-	-658	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
03	3627 X	1068	-0-	-2559	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

10	4464 X	3521	-0-	-943	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4465	3	30	9	Y	27	26	1			1
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5077	3	69	9	Y	63	62	1			2
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	3	37	9	Y	34	35	1			1
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4300	3	65	9	Y	59	59	1			1
03	4867 X	4481	-0-	-386	-0-	4409	3	72	9	Y	65	65	1			1

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1233	3	84	9	Y	76	77	1			2
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1191	3	112	9	Y	102	99	1			5
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1447	3	79	9	Y	72	75	1			2
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	679	3	68	9	Y	62	63	1			1
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	857	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1519 N	818	-0-	-701	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1807	3	42	9	Y	38	38	1			1
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1745	3	42	9	Y	38	37	1			2
12	2542 X	1527	-0-	-1015	-0-	1521	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3239	-0-	439	439	3176	3	63	9	Y	57	56	1			1
*03	3100 N	4234	-0-	1134	1573	4126	3	108	9	Y	98	97	1			2

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

10	4818 X	3426	-0-	-1392	-0-	3425	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2130 X	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
12	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	3108 X	873	-0-	-2235	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441 X	946	-0-	-2495	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3900 X	2355	-0-	-1545	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
12	4030 X	1355	-0-	-2675	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30	9	Y	27	26	1			1
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	3	57	9	Y	52	52	1			1
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	3	72	9	Y	65	65	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1662	3	105	9	Y	95	97	1			3
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1615	3	107	9	Y	97	95	1			5
12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1462	3	169	9	Y	154	154	1			5
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105	9	Y	95	98	1			2
02	1792	X	1479	-0-	-313	-0-	1280	3	199	9	Y	181	179	1			4
*03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1624	3	179	9	Y	163	164	1			3

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	3	25	9	Y	23	25	1			1
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	969	3	36	9	Y	33	32	1			1
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	1904	N	1394	-0-	-510	-0-	1394	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1558	3	35	9	Y	32	31	1			1

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	446	-0-	-814	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	688	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456

10	8494	X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	7980	X	6515	-0-	-1465	-0-	6480	3	35	9	Y	32	30	1			2
12	8277	X	6249	-0-	-2028	-0-	6240	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5461	-0-	-1359	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	3	36	9	Y	33	31	1			2
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	996	3	42	9	Y	38	39	1			1
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56	9	Y	51	51	1			1
02	1904	X	626	-0-	-1278	-0-	626	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	X	861	-0-	-1247	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1187	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	3	36	9	Y	33	32	1			1
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2172	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	2156	X	871	-0-	-1285	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2387	X	916	-0-	-1471	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	Y	37	37	1			1
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1457	3	166	9	Y	151	144	1			8
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1506	3	133	9	Y	121	125	1			4
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1129	3	111	9	Y	101	103	1			2
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2093	3	113	9	Y	103	103	1			2
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3868	3	52	9	Y	47	48	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1590	3	41	9	Y	37	38	1			1
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1901	3	37	9	Y	34	33	1			2
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2411	3	32	9	Y	29	28	1			1
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2211	3	65	9	Y	59	59	1			1
*03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35	35	1			1

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1555	3	117	9	Y	106	103	1			3
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1456	3	124	9	Y	113	110	1			6
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1942	3	96	9	Y	87	90	1			3
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2054	3	39	9	Y	35	37	1			1
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	1589	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1262	3	53	9	Y	48	48	1			1
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1206	3	61	9	Y	55	53	1			3
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	322	-0-	-854	-0-	301	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1426	N	506	-0-	-920	-0-	500	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2581	-0-	-829	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4699	-0-	-173	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	4815	3			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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	17	1			-0-
11	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1176	3	34	9	Y	31	29	1			2
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1229	3	94	9	Y	85	84	1			3
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	3	34	9	Y	31	33	1			1
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1784	3	37	9	Y	34	34	1			1
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	3	46	9	Y	42	42	1			1

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	Y	24	23	1			1
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	574	3	83	9	Y	75	74	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1402	-0-	-241	-0-	1259	3	143	9	Y	130	129	1			5
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1752	3	133	9	Y	121	120	1			6
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1507	3	90	9	Y	82	84	1			4
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1361	3	103	9	Y	94	94	1			4
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1457	3	73	9	Y	66	65	1			5
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1538	3	58	9	Y	53	55	1			3

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1055	3	168	9	Y	153	154	1			5
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1108	3	122	9	Y	111	111	1			5
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	504	3	101	9	Y	92	92	1			5
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	428	3	111	9	Y	101	102	1			4
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	1062	3	67	9	Y	61	58	1	3	8	4
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1293	3	87	9	Y	79	79	1			4

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3363	3	83	9	Y	75	76	1			2
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3867	3	84	9	Y	76	74	1			4
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4321	3	72	9	Y	65	67	1			2
01	T. A.		3260	-0-	3260	3260	3212	3	48	9	Y	44	45	1			1
02	T. A.		1623	-0-	1623	4883	1613	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
03	T. A.		1466	-0-	1466	6349	1429	3	37	9	Y	34	33	1			1

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2249	3	144	9	Y	131	130	1			4
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1697	3	112	9	Y	102	101	1			5
12	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1296	3	73	9	Y	66	69	1			2
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1725	3	83	9	Y	75	75	1			2
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2007	3	116	9	Y	105	105	1			2
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1225	3	123	9	Y	112	112	1			2

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	3196	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3632	3	26	9	Y	24	23	1			1
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4204	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3611	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3999	X	2571	-0-	-1428	-0-	2549	3	22	9	Y	20	21	1			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	2169	3	75	9	Y	68	68	1			2
11	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	2801	3	83	9	Y	75	73	1			4
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3197	3	72	9	Y	65	67	1			2
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2652	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2306	3	67	9	Y	61	60	1			1

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2071	3	24	9	Y	22	21	1			1
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2528	3	48	9	Y	44	44	1			1
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2529	3	55	9	Y	50	50	1			1
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2359	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2191	3	36	9	Y	33	33	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. "128" WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	533	3	123	9	Y	112	114	1			3
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	611	3	174	9	Y	158	153	1			8
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	655	3	130	9	Y	118	122	1			4
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	640	3	88	9	Y	80	82	1			2
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	420	3	85	9	Y	77	77	1			2
03	775	N	505	-0-	-270	-0-	387	3	118	9	Y	107	107	1			2

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3575	3	42	9	Y	38	39	1			1
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1			2
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4553	3	36	9	Y	33	34	1			1
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4510	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4548	3	26	9	Y	24	23	1			1
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6371	3	107	9	Y	97	96	1			2

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	854	-0-	-1130	-0-	829	3	25	9	Y	23	24	1			1
11	390	X	240	-0-	-150	-0-	204	3	36	9	Y	33	32	1			2
12	1023	X	227	-0-	-796	-0-	225	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	421	3	34	9	Y	31	30	1			1
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			1

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1509	2	300	9	Y	273	255	0			325
11	3000	N	4745	-0-	1745	1745	3879	2	866	9	Y	787	519	0			593
12	3100	N	2749	-0-	-351	1394	2300	2	449	9	Y	408	773	0			228
*01	DLQ G-10		205	-0-	205	1599	15	2	190	9	Y	173	7	0			394
*02	DLQ G-10		146	-0-	146	1745	17	2	129	9	Y	117	98	0			413
*03	4718	X	2973	-0-	-1745	-0-	2624	2	349	9	Y	317	491	0			239

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	117	-0-	-2208	-0-	78	2	39	9	Y	35	180	0			72
11	2220	N	1304	-0-	-916	-0-	1171	2	133	9	Y	121	102	0			91
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	877	2	289	9	Y	263	207	0			147
*01	DLQ G-10		705	-0-	705	705	582	2	123	9	Y	112	5	0			254
*02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2484	1691	2	88	9	Y	80	63	0			271
*03	2000	N	1418	-0-	-582	1902	1041	2	377	9	Y	343	355	0			259

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	5			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY //CONT.// 706300
STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					172
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					172
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					172
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	N	16					188
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-	188	0			-0-
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

10	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1422	2	34	9	N	31	87	1			93
11	2370	N	1776	-0-	-594	-0-	1742	2	34	9	N	31	79	1			45
12	2325	N	1501	-0-	-824	-0-	1477	2	24	9	N	22					67
01	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4255	2	46	9	N	42					109
02	2800	N	3847	-0-	1047	2248	3793	2	54	9	N	49					158
*03	2404	N	156	-0-	-2248	-0-	122	2	34	9	N	31	87	1			102

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

10	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	2161	2	12	9	N	11					365
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					382
12	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2635	2	53	9	N	48	198	1			232
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	N	14					246
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					290
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2799	2	28	9	N	25					315

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					84
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					84
12	589	N	166	-0-	-423	-0-	166	2			N	-0-					84
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					84
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-	6	1			2
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					2
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					2
01	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	3			Y	-0-	1	1			1
02	4872	X	4398	-0-	-474	-0-	4398	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-	5	1			2
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					2
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					2
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			Y	-0-	1	1			1
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					120
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					120
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					120
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	57	1			64
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					64
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					64

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

10	8525	X	8144	-0-	-381	-0-	8144	3			Y	-0-	31	1			13
11	8250	X	6391	-0-	-1859	-0-	6391	3			Y	-0-					13
12	8525	X	7195	-0-	-1330	-0-	7195	3			Y	-0-					13
01	8029	X	6831	-0-	-1198	-0-	6831	3			Y	-0-	8	1			5
02	7252	X	6891	-0-	-361	-0-	6891	3			Y	-0-	4	1			1
03	8029	X	7074	-0-	-955	-0-	7074	3			Y	-0-					1

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3285	3	51	9	Y	46	31	1			59
11	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2780	3	40	9	Y	36					95
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5285	3	48	9	Y	44					139
01	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4278	3	69	9	Y	63	86	1			116
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4328	3	91	9	Y	83	87	1			112
03	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	3776	3	54	9	Y	49					161

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11099	3	51	9	Y	46	38	1			62
11	10620	X	10445	-0-	-175	-0-	10403	3	42	9	Y	38					100
12	10974	X	10271	-0-	-703	-0-	10220	3	51	9	Y	46					146
01	11439	X	10303	-0-	-1136	-0-	10238	3	65	9	Y	59	90	1			115
02	10080	X	7399	-0-	-2681	-0-	7330	3	69	9	Y	63	86	1			92
03	11160	X	9994	-0-	-1166	-0-	9972	3	22	9	Y	20					112

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					2
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6760	3	362	9	Y	329	313	0			109
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7191	3	410	9	Y	373	425	0			57
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7212	3	327	9	Y	297	315	0			39
01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7561	3	371	9	Y	337	345	0			31
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6764	3	265	9	Y	241	254	0			18
*03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7103	3	307	9	Y	279	272	0			25

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7505	3	24	9	Y	22	49	0			33
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6617	3	80	9	Y	73	51	0			55
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5687	3	132	9	Y	120	108	0			67
01	7471	X	1425	-0-	-6046	-0-	1424	3	1	9	Y	1	2	0			66
02	6748	X	9	-0-	-6739	-0-	9	3			Y	-0-	17	0			49
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

10	5518	X	4546	-0-	-972	-0-	4472	3	74	9	Y	67	72	0			22
11	4950	X	3999	-0-	-951	-0-	3864	3	135	9	Y	123	126	0			19
12	4898	X	4008	-0-	-890	-0-	3855	3	153	9	Y	139	140	0			18
01	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	3791	3	167	9	Y	152	156	0			14
02	4116	X	3315	-0-	-801	-0-	3184	3	131	9	Y	119	124	0			9
03	4557	X	3523	-0-	-1034	-0-	3407	3	116	9	Y	105	105	0			9

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

10	4030	X	3017	-0-	-1013	-0-	2996	3	21	9	Y	19	115	0			42
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3881	3	106	9	Y	96	66	0			72
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4444	3	213	9	Y	194	158	0			108
01	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	4364	3	97	9	Y	88	3	0			193
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3718	3	63	9	Y	57	48	0			202
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4180	3	314	9	Y	285	271	0			216

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

10	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6375	3	132	9	Y	120	139	0			40
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6803	3	150	9	Y	136	155	0			21
12	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6238	3	167	9	Y	152	153	0			20
01	6789	X	6473	-0-	-316	-0-	6287	3	186	9	Y	169	173	0			16
02	6132	X	5453	-0-	-679	-0-	5322	3	131	9	Y	119	126	0			9
03	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6080	3	138	9	Y	125	123	0			11

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2090	3	11	9	Y	10	49	0			20
11	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1935	3	39	9	Y	35	28	0			27
12	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1798	3	64	9	Y	58	52	0			33
01	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1928	3	31	9	Y	28	1	0			60
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	1745	3	21	9	Y	19	15	0			64
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1866	3	120	9	Y	109	91	0			82

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2448	3	14	9	Y	13	110	0			35
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2272	3	106	9	Y	96	48	0	43	8	40
12	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2180	3	131	9	Y	119	79	0	30	8	50
01	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	1962	3	36	9	Y	33	1	0			82
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2027	3	31	9	Y	28	20	0			90
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2248	3	189	9	Y	172	132	0			130

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6044	3	29	9	N	26	105	0			48
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5346	3	74	9	N	67	64	0			51
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5603	3	97	9	N	88	90	0			49
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	5632	3	30	9	N	27	1	0			75
02	5488	X	5024	-0-	-464	-0-	4994	3	30	9	N	27	19	0			83
03	6076	X	5568	-0-	-508	-0-	5388	3	180	9	N	164	123	0	1	8	123

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
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5047	3	382	9	Y	347	379	0			115
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5341	3	350	9	Y	318	383	0	2	8	48
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4589	3	282	9	Y	256	271	0			33
01	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	4944	3	344	9	Y	313	317	0			29
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6644	3	243	9	Y	221	233	0			17
*03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5598	3	349	9	Y	317	306	0			28

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
10	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	5669	3	24	9	Y	22	107	0			44
11	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5261	3	77	9	Y	70	61	0			53
12	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5587	3	202	9	Y	184	134	0			103
01	6200	X	5174	-0-	-1026	-0-	5101	3	73	9	Y	66	3	0			166
02	5488	X	4498	-0-	-990	-0-	4452	3	46	9	Y	42	41	0			167
*03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5641	3	246	9	Y	224	222	0			169

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
10	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1238	3	65	9	Y	59	57	1			2
11	T. A.		2543	-0-	2543	2543	2487	3	56	9	Y	51	51	1			2
12	T. A.		2089	-0-	2089	4632	2044	3	45	9	Y	41	41	1			2
01	6819	R	2187	-0-	-4632	-0-	2151	3	36	9	Y	33	34	1			1
02	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1298	3	28	9	Y	25	24	1			2
*03	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2863	3	48	9	Y	44	44	1			2

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
10	3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	1371	2			N	-0-					95
11	1890 #	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			N	-0-					95
12	1891 #	813	-0-	-1078	-0-	813	2			N	-0-					95
01	1612 #	753	-0-	-859	-0-	753	2			N	-0-					95
02	1344 #	547	-0-	-797	-0-	546	2	1	9	N	1					96
*03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					96

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

10	6758 #	6434	-0-	-324	-0-	6388	3	46	9	Y	42					150
11	6390 #	5499	-0-	-891	-0-	5471	3	28	9	Y	25					175
12	6541 #	5405	-0-	-1136	-0-	5331	3	74	9	Y	67					242
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	6719	3	68	9	Y	62	129	1			175
02	5824 #	5651	-0-	-173	-0-	5592	3	59	9	Y	54					229
03	6448 #	6365	-0-	-83	-0-	6330	3	35	9	Y	32					261

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

10	11594 #	11529	-0-	-65	-0-	11482	3	47	9	N	43	153	1			48
11	11460 #	10776	-0-	-684	-0-	10718	3	58	9	N	53					101
12	11842 #	10897	-0-	-945	-0-	10840	3	57	9	N	52					153
01	11842 #	11113	-0-	-729	-0-	11055	3	58	9	N	53					206
02	10416 #	10122	-0-	-294	-0-	10069	3	53	9	N	48	162	1			92
03	11532 #	10934	-0-	-598	-0-	10892	3	42	9	N	38					130

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

10	5673 #	5595	-0-	-78	-0-	5594	3	1	9	N	1	13	1			6
11	5460 #	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					6
12	5876 R	5876	-0-	-0-	-0-	5875	3	1	9	N	1	1	8			6
01	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-	4	1			2
02	5180 #	5002	-0-	-178	-0-	5001	3	1	9	N	1	2	1			1
*03	5735 #	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			N	-0-					1

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WINGATE, WEST (GRAY) 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
DEAN, ORA LEE WELL #: 3 RRCID -> 165722 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4976 - 4998

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINGATE, WEST (GRAY) //CONT.// 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. //CONT.// 767534
DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	214	-0-	-158	-0-	24	2	190	9	N	173	185	1			138
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	158					296
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	157	370	1			83
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	157					240
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	2	2	139	9	N	126	186	1			180
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	151	186	1			145

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
10	3711	3711	-0-	-0-	5378	3711	2			N	-0-					-0-
11	3397	3397	-0-	-0-	5378	3397	2			N	-0-					-0-
12	3420	3420	-0-	-0-	5378	3420	2			N	-0-					-0-
01	3475	3475	-0-	-0-	5378	3475	2			N	-0-					-0-
*02	3023	3023	-0-	-0-	5378	3023	2			N	-0-					-0-
03	2976	NO RPT	-0-	-2976	2402					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					148
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					148
12	3813 X	1759	-0-	-2054	-0-	1759	3			N	-0-					148
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					148
02	3920 X	3156	-0-	-764	-0-	3119	3	37	9	N	34					182
03	4340 X	2092	-0-	-2248	-0-	2079	3	13	9	N	12	4	8			190

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					52
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					52
12	930 N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					52
01	806 N	160	-0-	-646	-0-	160	3			N	-0-					52
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-					52
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					52

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					125
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					125
12	1364	N	719	-0-	-645	-0-	719	3			N	-0-					125
01	1395	N	449	-0-	-946	-0-	449	3			N	-0-					125
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1174	3	34	9	N	31					156
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	N	11					167

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

10	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					42
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					42
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5470	3	29	9	N	26					211
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5037	3	25	9	N	23					234
12	5704	X	320	-0-	-5384	-0-	320	3			N	-0-					234
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	N	3					237
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5025	3	46	9	N	42					279
03	4960	X	3916	-0-	-1044	-0-	3886	3	30	9	N	27	6	8			300

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					48
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					48
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					48
01	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					48
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					48
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					48

RANCH HAND "8" WELL #: 1 RRCID -> 203397 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8072 - 8117

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 8076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1820	2	69	9	Y	63					155
11	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1582	2	47	9	Y	43					198
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					198
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	7					205
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1088	2	55	9	Y	50					255
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	Y	44	173	0			126

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

10	1054	N	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	84	-0-	-598	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

10	14818	X	14199	-0-	-619	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	9667	-0-	-4673	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	2329	-0-	-6196	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	5958	-0-	-2567	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					27
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					27
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					27
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					27
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-					27
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	2610	-0-	970 B	1408	76	1	2480	3	N	49					181
						54	9									
11	0	1645	-0-	1645 B	3053	120	1	1521	3	N	4					185
						4	9									
12	1372	1109	-0-	-263 B	2790	124	1	985	3	N	-0-					185
01	1640	3312	-0-	1672 B	4462	44	1	3190	3	N	71					256
						78	9									
02	2095	1262	-0-	-833 B	3629	112	1	1137	3	N	12	194	1			74
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3629																
*03	2319	2466	-0-	147 B	3776	124	1	2318	3	N	22					96
						24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

10	1798	2205	-0-	407 B	9680	2183	3	22	9	N	20					58
11	0	3234	-0-	3234 B	12914	3200	3	34	9	N	31					89
12	1504	2841	-0-	1337 B	14251	2804	3	37	9	N	34					123
01	3100 N	3594	-0-	494 B	14745	3552	3	42	9	N	38					161
02	2296	3361	-0-	1065 B	15810	3325	3	36	9	N	33	179	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15810																
03	2542	3640	-0-	1098 B	16908	3617	3	23	9	N	21					36

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

10	1147 #	1016	-0-	-131	-0-	1007	3	9	9	N	8					195
11	1110 #	949	-0-	-161	-0-	942	3	7	9	N	6					201
12	1147 #	874	-0-	-273	-0-	866	3	8	9	N	7					208
01	1054 #	881	-0-	-173	-0-	875	3	6	9	N	5					213
02	952 #	802	-0-	-150	-0-	800	3	2	9	N	2					215
03	1023 #	916	-0-	-107	-0-	912	3	4	9	N	4					219